
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) 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		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
ATERRA EXPLORATION, LLC		036043											
WHITWORTH		WELL #:	1H	RRCID ->	273598	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	5940 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEESON ENERGY, INC.		061799											
REDD STATE		WELL #:	1	RRCID ->	232716	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	15886 PERF.14434 - 15148				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BPX OPERATING COMPANY		085408											
STS C		WELL #:	1P	RRCID ->	272110	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	11565 PERF.11115 - 11228				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351											
SAN PEDRO RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	229750	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	10647 PERF. 6220 - 6260				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:	32H	RRCID ->	264125	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	8021 PERF.13857 - 13860				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANCHO ENCANTADO		WELL #:	21H	RRCID ->	266690	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	8197 PERF.13758 - 13820				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351									
DIAMOND H STATE		WELL #:		9H	RRCID -> 271554	COMPL. DATE 07/23/2012	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 8131	-	8256	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC				100797							
WALLACE, J. C.		WELL #:		9	RRCID -> 248995	COMPL. DATE 02/11/2006	TOTAL DEPTH 6979	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TBM CATARINA, LLC				101300							
PILONCILLO		WELL #:		A 6V	RRCID -> 272796	COMPL. DATE 01/01/2012	TOTAL DEPTH 8549	PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CASHFLOW EXPLORATION, INC.				139559							
RAMSEY		WELL #:		2	RRCID -> 140604	COMPL. DATE 02/20/1991	TOTAL DEPTH 1518	PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CHARIS ENERGY, INC.				146369							
HYDE		WELL #:		1	RRCID -> 251750	COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH 4655	PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699							
MSP		WELL #:		129	RRCID -> 264231	COMPL. DATE 12/27/2010	TOTAL DEPTH 300	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
MSP		WELL #:		131	RRCID ->	264233	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		133	RRCID ->	264235	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		135	RRCID ->	264237	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		137	RRCID ->	264239	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		139	RRCID ->	264241	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		141	RRCID ->	264243	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		143	RRCID ->	264245	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MSP		WELL #:		145	RRCID ->	264248	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	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	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MSP		WELL #:		147	RRCID ->	264565	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MSP		WELL #:		149	RRCID ->	264568	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MSP		WELL #:		151	RRCID ->	264575	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MSP		WELL #:		153	RRCID ->	264578	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MSP		WELL #:		155	RRCID ->	264580	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MSP		WELL #:		157	RRCID ->	264582	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		159	RRCID ->	264584	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		161	RRCID ->	264586	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		163	RRCID ->	264589	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		165	RRCID ->	264611	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		167	RRCID ->	264613	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		169	RRCID ->	264615	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		171	RRCID ->	264617	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MSP		WELL #:		173	RRCID ->	264620	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MSP		WELL #:		175	RRCID ->	264622	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MSP		WELL #:		177	RRCID ->	264624	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MSP		WELL #:		179	RRCID ->	264626	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MSP		WELL #:		181	RRCID ->	264628	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MSP		WELL #:		183	RRCID ->	264630	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MSP		WELL #:		185	RRCID ->	264632	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		187	RRCID ->	264635	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		189	RRCID ->	264638	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		191	RRCID ->	264640	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		193	RRCID ->	264657	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		195	RRCID ->	264660	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		197	RRCID ->	264662	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		199	RRCID ->	264664	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
MSP		WELL #:		201	RRCID ->	264666	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		203	RRCID ->	264668	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		205	RRCID ->	264670	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		207	RRCID ->	264672	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		209	RRCID ->	264675	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		215	RRCID ->	265215	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		217	RRCID ->	265217	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		219	RRCID ->	265230	COMPL. DATE	01/04/2011	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 PROD	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		221	RRCID ->	265260	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		223	RRCID ->	265262	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY		WELL #:		148108	RRCID ->	263703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9796 - 14557				
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		WELL #:		153474	RRCID ->	252860	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	16393	PERF. 13990 - 14070				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC		WELL #:		172246	RRCID ->	172124	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	12730	PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT	//CONT.//	00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE					
D. O. G. OPERATING, LLC LOWE-DONNELL		196844								
	WELL #:	1	RRCID -> 243070	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 14502 PERF.13652 - 13682					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2023 - WELL PLUGGED 10/04/23										

EL TORO RESOURCES LLC COMANCHE RANCH		250718								
	WELL #:	1666	RRCID -> 211610	COMPL. DATE 04/27/2005	TOTAL DEPTH 6184 PERF. N/A					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FLINT OAK ENERGY, LLC BRISCOE (5140)		273933								
	WELL #:	8025	RRCID -> 226651	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4333 - 4716					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE (5140)		8034	RRCID -> 233663	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LINDHOLM-HANSON GAS UNIT		412178								
	WELL #:	7	RRCID -> 211602	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH 14469 PERF.12776 - 12788					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718	N	-0-		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. HUNTER CREDIT TRUST		499978								
	WELL #:	1	RRCID -> 275876	COMPL. DATE 12/22/2012	TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7808 - 7814					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WILD CAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
FASKEN STATE 1202		WELL #:		29H	RRCID ->	279475	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	9531 - 13970
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAVERICK ENERGY, INC.				534184								
STONE 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	137944	COMPL. DATE	06/16/1990	TOTAL DEPTH	1540	PERF.	N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462								
BRACKEN, R. A.		WELL #:		A 3H	RRCID ->	270501	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	11793	PERF.	12175 - 12243
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIO-TEX, INC.				712930								
BUFFALO		WELL #:		1121	RRCID ->	205637	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915								
WASHBURN RANCH		WELL #:		02WS	RRCID ->	285635	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	N/A
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UHC PETROLEUM CORPORATION				875653								
WARDLAW		WELL #:		801	RRCID ->	234000	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	9971	PERF.	N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: VAL VERDE					
XTO ENERGY INC.				945936										
J. HENDERSON ET AL GU #1		WELL #:		3	RRCID ->	174590	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	14080	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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

A.W.P. (OLMOS)				00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
AWP OPERATING COMPANY				038889											
BRACKEN RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	134016	COMPL. DATE	02/22/1990	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	9430 - 9482			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		600 N	546	-0-	-54	-0-	163	1	373	2	Y	9	18	1	30
							10	9							
05		620 N	594	-0-	-26	-0-	173	1	399	2	Y	20			50
							22	9							
06		765 N	765	-0-	-0-	-0-	243	1	482	2	Y	36	29	1	57
							40	9							
07		636 N	636	-0-	-0-	-0-	217	1	418	2	Y	1			58
							1	9							
08		640 N	640	-0-	-0-	-0-	204	1	416	2	Y	18	44	1	32
							20	9							
09		750 N	742	-0-	-8	-0-	266	1	464	2	Y	11	18	1	25
							12	9							

BRACKEN RANCH		WELL #:		43R	RRCID ->	147124	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9417 - 9465			
04		3000 N	279	-0-	-2721	2155	72	1	164	2	Y	39	47	1	43
							43	9							
05		2774 N	619	-0-	-2155	-0-	174	1	400	2	Y	41	47	1	37
							45	9							
06		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	420	1	833	2	Y	33			70
							36	9							
07		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	410	1	789	2	Y	32	49	1	53
							35	9							
08		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	612	1	1251	2	Y	38	46	1	45
							42	9							
09		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	458	1	800	2	Y	35	46	1	34
							39	9							

BRACKEN RANCH		WELL #:		55	RRCID ->	157317	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9256 - 9290			
04		780 N	500	-0-	-280	-0-	146	1	333	2	Y	19	27	1	17
							21	9							
05		1054 N	531	-0-	-523	-0-	155	1	357	2	Y	17			34
							19	9							
06		840 N	587	-0-	-253	-0-	189	1	375	2	Y	21	33	1	22
							23	9							
07		527 N	326	-0-	-201	-0-	110	1	212	2	Y	4			26
							4	9							
08		695 N	695	-0-	-0-	-0-	211	1	432	2	Y	47	42	1	31
							52	9							
09		690 N	690	-0-	-0-	-0-	244	1	425	2	Y	19			50
							21	9							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.// 038889														
BRACKEN RANCH		WELL #: 42		RRCID -> 157318		COMPL. DATE 05/27/1993			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9208 - 9242							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	23	1	53	2	Y	3	4	1			2
						3	9									
05	155 N	101	-0-	-54	-0-	29	1	66	2	Y	5					7
						6	9									
06	120 N	46	-0-	-74	-0-	15	1	29	2	Y	2	5	1			4
						2	9									
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	30	1	57	2	Y	7					11
						8	9									
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	22	1	46	2	Y	1	7	1			5
						1	9									
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	25	1	43	2	Y	-0-					5
BRACKEN RANCH		WELL #: 47		RRCID -> 158147		COMPL. DATE 03/06/1996			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9344 - 9383							
04	960 N	734	-0-	-226	-0-	223	1	510	2	Y	1	16	1			27
						1	9									
05	1147 N	703	-0-	-444	-0-	203	1	466	2	Y	31					58
						34	9									
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	204	1	403	2	Y	8	22	1			44
						9	9									
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	255	1	490	2	Y	25					69
						28	9									
08	620 N	358	-0-	-262	-0-	117	1	239	2	Y	2	41	1			30
						2	9									
09	600 N	40	-0-	-560	-0-	14	1	25	2	Y	1	13	1			18
						1	9									
BRACKEN RANCH		WELL #: 48		RRCID -> 161420		COMPL. DATE 01/07/1997			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9298 - 9324							
04	510 N	266	-0-	-244	-0-	74	1	170	2	Y	20	20	1			12
						22	9									
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	120	1	276	2	Y	19					31
						21	9									
06	180 N	113	-0-	-67	-0-	37	1	73	2	Y	3	20	1			14
						3	9									
07	279 N	9	-0-	-270	-0-	2	1	4	2	Y	3					17
						3	9									
08	403 N	33	-0-	-370	-0-	10	1	21	2	Y	2	11	1			8
						2	9									
09	120 N	24	-0-	-96	-0-	8	1	14	2	Y	2					10
						2	9									
BPX OPERATING COMPANY		085408		RRCID -> 271427		COMPL. DATE 07/10/2013			TOTAL DEPTH 11532 PERF. 11715 - 14194							
RYAN		WELL #: 2H														
04	2310 N	1937	-0-	-373	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-
05	2201 N	2028	-0-	-173	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
*06	2280 N	1936	-0-	-344	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
07	2015 N	199	-0-	-1816	-0-	132	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
*08	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2632	3	21	4	Y	48	48	1			-0-
						53	9									
09	1950 N	572	-0-	-1378	-0-	538	3	34	9	Y	31					31
RYAN 1795 O		WELL #: 18H		RRCID -> 272497		COMPL. DATE 08/19/2013			TOTAL DEPTH 11491 PERF. 11680 - 14972							
04	2790 X	1057	-0-	-1733	-0-	18	1	1039	3	N	-0-					-0-
05	2604 X	77	-0-	-2527	-0-	1	1	76	3	N	-0-					-0-
*06	2520 X	816	-0-	-1704	-0-	13	1	803	3	N	-0-					-0-
*07	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	21	1	1201	3	N	-0-					-0-
*08	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	38	1	2337	3	N	-0-					-0-
09	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	21	1	1361	3	N	-0-					-0-

A. W. P. (OLMOS) BPX OPERATING COMPANY RYAN 1795 O		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
WELL #:		1H	RRCID ->	273328	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	11573	PERF.	12250	-	16044
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	2449 X	1886	-0-	-563	-0-	36 1	1716 3	N	122	122	1	86
02	2212 X	768	-0-	-1444	-0-	134 9	13 1	755 3	N	-0-		86
03	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	35 1	35 1	2163 3	N	-0-		86
04	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	51 1	51 1	3014 3	N	186	186 1	-0-
05	1891 X	927	-0-	-964	-0-	205 9	15 1	912 3	N	-0-		-0-
*06	2130 X	2076	-0-	-54	-0-	15 1	33 1	1887 3	N	142	142 1	-0-
*07	3379 X	2082	-0-	-1297	-0-	156 9	35 1	2047 3	N	-0-		-0-
*08	3379 X	2290	-0-	-1089	-0-	37 1	37 1	2253 3	N	-0-		-0-
09	3270 X	1774	-0-	-1496	-0-	22 1	22 1	1493 3	N	218	181 1	37
						19 4	19 4	240 9				
RYAN O		WELL #:		1H	RRCID ->	273335	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.	11722 - 14912
04	2730 X	2716	-0-	-14	-0-	46 1	2670 3	N	-0-			147
05	2821 X	1745	-0-	-1076	-0-	29 1	1716 3	N	-0-			147
*06	3330 X	2921	-0-	-409	-0-	50 1	2871 3	N	-0-			147
*07	3441 X	2084	-0-	-1357	-0-	35 1	2049 3	N	-0-			147
*08	3441 X	2239	-0-	-1202	-0-	37 1	2202 3	N	-0-			147
09	2910 X	1160	-0-	-1750	-0-	17 1	1143 3	N	-0-			147
DORADO DRILLING, INC. F. T.		WELL #:		2	RRCID ->	157215	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	10788	PERF.	10520 - 10582
04	1766 N	551	-0-	-1215	-0-	162 1	389 2	Y	-0-			145
05	1240 N	772	-0-	-468	-0-	169 1	603 2	Y	-0-			145
06	1200 N	296	-0-	-904	-0-	68 1	226 2	Y	2			147
07	1829 X	331	-0-	-1498	-0-	2 9	86 1	245 2	Y	-0-	45 1	102
08	1395 X	338	-0-	-1057	-0-	120 1	120 1	217 2	Y	1		103
09	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	1 9	228 1	2130 2	Y	-0-	42 1	61
F. T.		WELL #:		5	RRCID ->	157225	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	10602 - 10632
04	660 N	401	-0-	-259	-0-	49 1	352 2	Y	-0-			28
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	83 1	408 2	Y	-0-			28
06	570 N	244	-0-	-326	-0-	56 1	186 2	Y	2			30
07	589 X	442	-0-	-147	-0-	2 9	115 1	326 2	Y	1	12 1	19
08	589 X	133	-0-	-456	-0-	1 9	47 1	86 2	Y	-0-		19
09	480 X	441	-0-	-39	-0-	43 1	43 1	398 2	Y	-0-	8 1	11
F. T.		WELL #:		9	RRCID ->	157229	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10514 - 10572
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		23
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7 1	16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6 1	10

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. F. T.		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
F. T.		WELL #: 6		RRCID -> 157232	COMPL. DATE 02/15/1996	TOTAL DEPTH 10710	PERF.10464	- 10522								
04	1170 X	913	-0-	-257	-0-	111	1	802	2	Y	-0-					66
05	806 X	462	-0-	-344	-0-	78	1	384	2	Y	-0-					66
06	780 X	239	-0-	-541	-0-	55	1	182	2	Y	2					68
07	930 N	231	-0-	-699	-0-	60	1	171	2	Y	-0-	21	1			47
08	465 N	223	-0-	-242	-0-	79	1	144	2	Y	-0-					47
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	181	1	1695	2	Y	1	21	1			27
F. T.		WELL #: 3		RRCID -> 157266	COMPL. DATE 01/24/1996	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10618	- 10679								
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					9
05	279 N	221	-0-	-58	-0-	37	1	184	2	Y	-0-					9
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	Y	-0-					9
07	279 X	155	-0-	-124	-0-	40	1	115	2	Y	-0-	3	1			6
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					6
09	712 X	712	-0-	-0-	-0-	69	1	643	2	Y	-0-	4	1			2
F. T.		WELL #: 4		RRCID -> 157299	COMPL. DATE 01/29/1996	TOTAL DEPTH 10833	PERF.10558	- 10617								
04	750 X	331	-0-	-419	-0-	40	1	291	2	Y	-0-					19
05	372 X	237	-0-	-135	-0-	40	1	197	2	Y	-0-					19
06	360 X	152	-0-	-208	-0-	35	1	116	2	Y	1					20
07	341 N	39	-0-	-302	-0-	10	1	28	2	Y	1	7	1			14
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					14
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	32	1	297	2	Y	-0-	6	1			8
F. T.		WELL #: 10		RRCID -> 157480	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10715	PERF.10482	- 10502								
04	2297 N	469	-0-	-1828	-0-	57	1	412	2	Y	-0-					100
05	1178 N	593	-0-	-585	-0-	100	1	493	2	Y	-0-					100
06	660 N	271	-0-	-389	-0-	62	1	206	2	Y	3					103
07	1178 X	76	-0-	-1102	-0-	20	1	56	2	Y	-0-	31	1			72
08	682 X	76	-0-	-606	-0-	27	1	49	2	Y	-0-					72
09	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	691	1	6461	2	Y	1	35	1			38
F. T.		WELL #: 7		RRCID -> 157483	COMPL. DATE 03/07/1996	TOTAL DEPTH 10765	PERF.10538	- 10562								
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	62	1	447	2	Y	-0-					165
05	713 N	411	-0-	-302	-0-	69	1	342	2	Y	-0-					165
06	540 N	230	-0-	-310	-0-	52	1	172	2	Y	5					170
07	527 N	319	-0-	-208	-0-	83	1	236	2	Y	-0-	57	1			113
08	403 N	195	-0-	-208	-0-	69	1	125	2	Y	1					114
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	59	1	553	2	Y	-0-	45	1			69
F. T.		WELL #: 8		RRCID -> 157636	COMPL. DATE 02/29/1996	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10542	- 10664								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
W. R.		WELL #:		2	RRCID ->	157976	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	10714 - 10734			
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	BALANCE
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

W. R.		WELL #:		1	RRCID ->	157979	COMPL. DATE	03/22/1996	TOTAL DEPTH	10886	PERF.	10529 - 10816			
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

W. R.		WELL #:		3	RRCID ->	157981	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10652 - 10676			
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	51	1	393	2	Y	29	22	1	35
							32	9							
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	63	1	321	2	Y	32	14	1	53
							35	9							
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	33	1	133	2	Y	12	28	1	37
							13	9							
07	496	N	184	-0-	-312	-0-	40	1	140	2	Y	4	13	1	28
							4	9							
08	434	N	227	-0-	-207	-0-	30	1	193	2	Y	4			32
							4	9							
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	42	1	536	2	Y	29			61
							32	9							

W. R.		WELL #:		4	RRCID ->	158331	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	10666 - 10690			
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	56	1	431	2	Y	31	22	1	37
							34	9							
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	57	1	292	2	Y	19	12	1	44
							21	9							
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	50	1	201	2	Y	9	23	1	30
							10	9							
07	527	N	138	-0-	-389	-0-	30	1	105	2	Y	3	10	1	23
							3	9							
08	372	N	143	-0-	-229	-0-	19	1	122	2	Y	2			25
							2	9							
09	270	N	208	-0-	-62	-0-	15	1	183	2	Y	9			34
							10	9							

SWR "B"		WELL #:		1	RRCID ->	159777	COMPL. DATE	03/16/1997	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	10558 - 10578			
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
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
SWR "H"		WELL #: 3		RRCID -> 160458		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10955			PERF.10778 - 10810	
04	150 N	78	-0-	-72	-0-	9	1	68	2	Y	1					9
05	124 N	74	-0-	-50	-0-	14	1	60	2	Y	-0-	5	1			4
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	19	1	77	2	Y	8					12
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	9	9									12
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	13	1	45	2	Y	-0-					12
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	7	1	34	2	Y	-0-					12
SWR "D"		WELL #: 1		RRCID -> 160462		COMPL. DATE 09/22/1996			TOTAL DEPTH 10777			PERF.10574 - 10587				
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	69	1	535	2	Y	30	26	1			41
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	33	9	176	2	Y	1	9	1			33
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	1	9	301	2	Y	3	15	1			21
07	651 N	154	-0-	-497	-0-	75	1	120	2	Y	-0-	5	1			16
08	217 N	142	-0-	-75	-0-	3	9	19	1	Y	-0-					16
09	390 N	254	-0-	-136	-0-	19	1	234	2	Y	1					17
SWR "H"		WELL #: 2		RRCID -> 160536		COMPL. DATE 09/24/1996			TOTAL DEPTH 10900			PERF.10710 - 10742				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160861		COMPL. DATE 11/15/1996			TOTAL DEPTH 10840			PERF.10622 - 10646				
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	6	1	45	2	Y	2	5	1			4
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	9	29	2	Y	4					8
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	9	9	1			8
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	4	9									1
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	84	2	Y	2	1	1			2
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	10	9	124	2	Y	10	5	1			7
WR "A"		WELL #: 12		RRCID -> 161140		COMPL. DATE 12/11/1996			TOTAL DEPTH 10813			PERF.10593 - 10613				
04	180 N	131	-0-	-49	-0-	14	1	104	2	Y	12	25	1			17
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	13	9	46	2	Y	6					23
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	9	1	64	2	Y	10	18	1			15
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	9	87	2	Y	19	28	1			6
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	25	1	36	2	Y	5	4	1			7
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	21	9	161	2	Y	25	15	1			17

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 1		RRCID -> 161145		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10594 - 10622				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	46	1	356	2	Y	17	18	1	28
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	9	63	1	Y	5	7	1	26
06	420 N	263	-0-	-157	-0-	6	9	52	1	Y	3	12	1	17
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	3	9	93	1	Y	2	6	1	13
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	2	9	60	1	Y	2			15
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	2	9	21	1	Y	4			19
						4	9							
SWR		WELL #: 3		RRCID -> 161147		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 11168		PERF.10814 - 10834				
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	163	2	Y	3	5	1	7
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	3	9	16	1	Y	11	4	1	14
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	12	9	10	1	Y	4	8	1	10
07	186 N	36	-0-	-150	-0-	4	9	8	1	Y	1	3	1	8
08	93 N	18	-0-	-75	-0-	1	9	2	1	Y	-0-			8
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	2	1	15	1	Y	16			24
						18	9							
SWR		WELL #: 5		RRCID -> 161148		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10960 - 10980				
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	36	1	276	2	Y	4	8	1	11
05	310 N	62	-0-	-248	-0-	4	9	9	1	Y	9	4	1	16
06	300 N	238	-0-	-62	-0-	10	9	42	1	Y	23	19	1	20
07	341 X	90	-0-	-251	-0-	25	9	19	1	Y	3	8	1	15
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-	3	9			Y	-0-			15
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			15
WR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 161152		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10568 - 10596				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 4		RRCID -> 161439		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10886 - 10912				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	300 N	215	-0-	-85	-0-	24	1	189	2	Y	2		29
05	341 N	158	-0-	-183	-0-	29	1	128	2	Y	1	16 1	14
06	150 N	48	-0-	-102	-0-	8	1	34	2	Y	5		19
07	217 N	110	-0-	-107	-0-	25	1	85	2	Y	-0-		19
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	18	1	90	2	Y	-0-		19
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	53	1	592	2	Y	-0-		19

WR "A"		WELL #: 11		RRCID -> 161441		COMPL. DATE 12/03/1996			TOTAL DEPTH 10720 PERF.10543 - 10563				
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	7 1	5
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	74	2	Y	26		31
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	29	9						
07	126 X	126	-0-	-0-	-0-	41	1	170	2	Y	31	33 1	29
08	124 X	62	-0-	-62	-0-	34	9						
09	380 X	380	-0-	-0-	-0-	22	1	76	2	Y	25	45 1	9
						28	9						
						8	1	45	2	Y	8	6 1	11
						9	9						
						33	1	310	2	Y	34	21 1	24
						37	9						

SWR "H"		WELL #: 6		RRCID -> 161654		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 10970 PERF.10773 - 10793				
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	160	2	Y	2		25
05	465 N	43	-0-	-422	-0-	2	9						
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	8	1	34	2	Y	1	14 1	12
07	186 N	67	-0-	-119	-0-	1	9						
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	15	1	52	2	Y	-0-		12
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	Y	-0-		12
						20	1	225	2	Y	-0-		12

WR "K"		WELL #: 1		RRCID -> 161664		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 10728 PERF.10486 - 10502				
04	14B DENY	301	-0-	301	301	18	1	258	2	Y	23	11 1	42
05	H15 VIOL	103	-0-	103	404	25	9						
06	H15 VIOL	53	-0-	53	457	11	1	66	2	Y	24		66
07	H15 VIOL	107	-0-	107	564	26	9						
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	564	8	1	32	2	Y	12	48 1	30
09	H15 VIOL	28	-0-	28	592	13	9						
						12	1	37	2	Y	53	19 1	64
						58	9						
						2	1	22	2	Y	-0-		64
						4	9				4		68

SWR		WELL #: 4		RRCID -> 161665		COMPL. DATE 01/16/1997			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10604 - 10634				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-		-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-		-0-

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. WR "K"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * TOTAL DEPTH	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * PERF.10523 - 10543	EOM BALANCE
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	Y	12	16	1	39	
05	155 N	53	-0-	-102	-0-	13 9	28 2	Y	18			57	
06	120 N	17	-0-	-103	-0-	5 1	11 2	Y	3	40	1	20	
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	20 9	8 1	Y	32	13	1	39	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	3 9		Y	-0-			39	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	8 1		Y	-0-			39	
						35 9							

SWR "B"				WELL #:	8	RRCID ->	162050	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	10793	PERF.10498 - 10518	
04	420 N	323	-0-	-97	-0-	36 1	273 2	Y	13	21	1	30	
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	14 9	537 2	Y	14	9	1	35	
06	480 N	186	-0-	-294	-0-	110 1	149 2	Y	3	16	1	22	
07	341 N	80	-0-	-261	-0-	15 9	60 2	Y	1	6	1	17	
08	651 N	240	-0-	-411	-0-	34 1	204 2	Y	2			19	
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	1 9	587 2	Y	5			24	
						51 1							
						6 9							

SWR				WELL #:	6	RRCID ->	162065	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	10900	PERF.10696 - 10720	
04	300 N	239	-0-	-61	-0-	27 1	205 2	Y	6	8	1	12	
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	7 9	204 2	Y	22	7	1	27	
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	40 1	102 2	Y	9	16	1	20	
07	248 N	163	-0-	-85	-0-	24 9	125 2	Y	3	8	1	15	
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	25 1		Y	-0-			15	
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10 9	157 2	Y	9			24	
						3 9							
						12 1							
						10 9							

SWR "B"				WELL #:	7	RRCID ->	162259	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	10730	PERF.10477 - 10504	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "B"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
		WELL #: 11		RRCID -> 162599		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10504 - 10524			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	Y	7	8	1		12
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	8	9	30	2	Y	7	4	1		15
06	120 N	35	-0-	-85	-0-	6	1	24	2	Y	5	9	1		11
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	5	1	47	2	Y	7	9	1		9
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	15	1	56	2	Y	4				13
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	8	9			Y	-0-				13
SWR "D"				WELL #: 3		RRCID -> 162601		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10614 - 10640	
04	270 N	128	-0-	-142	-0-	15	1	112	2	Y	1	3	1		4
05	310 N	233	-0-	-77	-0-	1	9	190	2	Y	5	2	1		7
06	300 N	137	-0-	-163	-0-	37	1	108	2	Y	2	4	1		5
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	210	2	Y	2	3	1		4
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	2	9			Y	-0-				4
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	60	1	99	2	Y	1				5
WR "K"				WELL #: 8		RRCID -> 162609		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10753		PERF.10482 - 10500	
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	60	12	1		76
05	186 N	74	-0-	-112	-0-	66	9	35	2	Y	30				106
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-	74	1		32
07	124 N	34	-0-	-90	-0-	33	9	3	2	Y	27	19	1		40
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	1			Y	-0-				40
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	113	2	Y	12				52
WR "K"				WELL #: 9		RRCID -> 162610		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 10740		PERF.10518 - 10540			
04	120 N	73	-0-	-47	-0-	3	1	50	2	Y	18	26	1		62
05	248 N	102	-0-	-146	-0-	20	9	73	2	Y	15				77
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	12	1	29	2	Y	5	55	1		27
07	62 N	11	-0-	-51	-0-	17	9	4	2	Y	5	15	1		17
08	93 N	49	-0-	-44	-0-	7	1	34	2	Y	7				24
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	1	1			Y	-0-				24

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295									
SWR "J"		WELL #:		2	RRCID ->	163892	COMPL. DATE	07/07/1997	TOTAL DEPTH	11472	PERF.	11153 - 11178	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		326 N	326	-0-	-0-	-0-		69	1	257	2	Y	43
05		444 N	444	-0-	-0-	-0-		107	1	337	2	Y	43
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-		74	1	186	2	Y	9
								1	9				
07		372 X	-0-	-0-	-372	-0-						Y	9
08		434 X	-0-	-0-	-434	-0-						Y	9
09		420 X	-0-	-0-	-420	-0-						Y	9

SWR "H"		WELL #:		14	RRCID ->	164076	COMPL. DATE	07/28/1997	TOTAL DEPTH	10901	PERF.	10710 - 10720	
04		270 N	69	-0-	-201	-0-		8	1	61	2	Y	13
05		434 N	269	-0-	-165	-0-		50	1	219	2	Y	6
06		150 N	130	-0-	-20	-0-		25	1	105	2	Y	6
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-		14	1	48	2	Y	6
08		279 N	67	-0-	-212	-0-		11	1	56	2	Y	6
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-		20	1	221	2	Y	6

SWR "H"		WELL #:		7	RRCID ->	164080	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10986	PERF.	10730 - 10750	
04		60 N	53	-0-	-7	-0-		6	1	47	2	Y	32
05		124 N	17	-0-	-107	-0-		3	1	13	2	Y	16
								1	9				
06		150 N	37	-0-	-113	-0-		6	1	25	2	Y	21
								6	9				
07		62 N	52	-0-	-10	-0-		12	1	40	2	Y	21
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	21
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	21

SWR "H"		WELL #:		5	RRCID ->	164930	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	10937 - 10967	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

SWR "G"		WELL #:		1	RRCID ->	164931	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	11120	PERF.	10858 - 10884	
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-		41	1	325	2	Y	15
								2	9				
05		186 N	66	-0-	-120	-0-		12	1	54	2	Y	7
06		150 N	21	-0-	-129	-0-		3	1	12	2	Y	12
								6	9				
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-						Y	12
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-		18	1	89	2	Y	12
09		30 N	21	-0-	-9	-0-		2	1	19	2	Y	12

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SWR "H"		WELL #: 9		RRCID -> 164934		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10852		- 10878			
04		210 N	61	-0-	-149	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					8
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	4	1			4
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	73	2	Y	15					19
07		62 N	39	-0-	-23	-0-	17	9									
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	30	2	Y	-0-					19
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	Y	-0-					19
							18	1	204	2	Y	-0-					19
SWR "H"		WELL #: 12		RRCID -> 165038		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10616		- 10646					
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SWR "H"		WELL #: 16		RRCID -> 165045		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 11085		PERF.10854		- 10882					
04		270 N	107	-0-	-163	-0-	12	1	94	2	Y	1					11
05		496 N	138	-0-	-358	-0-	1	9					6	1			5
06		300 N	51	-0-	-249	-0-	26	1	112	2	Y	-0-					5
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	41	2	Y	-0-					5
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	32	1	109	2	Y	-0-					5
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	124	2	Y	-0-					5
							29	1	325	2	Y	-0-					5
SWR		WELL #: 7		RRCID -> 165372		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10628		- 10658					
04		450 N	409	-0-	-41	-0-	45	1	345	2	Y	17	23	1			34
05		465 N	415	-0-	-50	-0-	19	9				8	9	1			33
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	67	1	339	2	Y	4	16	1			21
07		434 N	228	-0-	-206	-0-	62	1	249	2	Y	2	7	1			16
08		403 N	144	-0-	-259	-0-	4	9				1					17
09		330 N	192	-0-	-138	-0-	50	1	176	2	Y	1					20
							2	9									
							19	1	124	2	Y						
							1	9									
							14	1	175	2	Y	3					
							3	9									
SWR "H"		WELL #: 15		RRCID -> 165373		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10845		- 10871			
04		390 N	110	-0-	-280	-0-	12	1	98	2	Y	-0-					-0-
05		279 N	170	-0-	-109	-0-	32	1	138	2	Y	-0-					-0-
06		270 N	46	-0-	-224	-0-	9	1	37	2	Y	-0-					-0-
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	35	1	118	2	Y	-0-					-0-
08		155 N	122	-0-	-33	-0-	20	1	102	2	Y	-0-					-0-
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	2	Y	-0-					-0-
SWR "N"		WELL #: 1		RRCID -> 166657		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11033		PERF.10756		- 10786			
04		120 N	95	-0-	-25	-0-	12	1	83	2	Y	-0-					9
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	5	1			4
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	72	2	Y	-0-					4
07		93 N	45	-0-	-48	-0-	11	1	34	2	Y	-0-					4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 8		RRCID -> 167083		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	390 N	199	-0-	-191	-0-	22 1	175 2	Y	2			26
05	372 N	119	-0-	-253	-0-	2 9	95 2	Y	2	16 1		12
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	2 9		Y	-0-			12
07	217 N	97	-0-	-120	-0-	22 1	75 2	Y	-0-			12
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	35 1	172 2	Y	-0-			12
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	35 1	388 2	Y	-0-			12

SWR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 169159		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11195 PERF.11010 - 11030				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
05	14B2 EXT	411	-0-	411	411	58 1	353 2	Y	-0-			77
06	14B2 EXT	443	-0-	443	854	26 1	417 2	Y	-0-			77
07	1111 X	257	-0-	-854	-0-	60 1	197 2	Y	-0-			77
08	403 N	282	-0-	-121	-0-	37 1	245 2	Y	-0-			77
09	450 N	169	-0-	-281	-0-	15 1	154 2	Y	-0-			77

SWR "M"		WELL #: 2		RRCID -> 169163		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11242 PERF.10941 - 10971				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	26	-0-	26	26	4 1	22 2	Y	-0-			2
06	14B2 EXT	55	-0-	55	81	3 1	52 2	Y	-0-			2
07	424 X	343	-0-	-81	-0-	80 1	263 2	Y	-0-			2
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	15 1	101 2	Y	-0-			2
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	5 1	48 2	Y	-0-			2

SWR "J"		WELL #: 3		RRCID -> 169212		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			1
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	27 1	68 2	Y	-0-	1 1		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SWR "M"		WELL #: 3		RRCID -> 171462		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10921 - 10951				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	92			Y	-0-			5
05	T. A.	73	-0-	73	165	10 1	63 2	Y	-0-			5
06	T. A.	53	-0-	53	218	3 1	50 2	Y	-0-			5
07	462 X	244	-0-	-218	-0-	57 1	187 2	Y	-0-			5
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	48 1	316 2	Y	-0-			5
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			5

SWR "M"		WELL #: 4		RRCID -> 171464		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10956 - 10984				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1164			Y	-0-			2
05	T. A.	612	-0-	612	1776	86 1	526 2	Y	-0-			2
06	1943 X	167	-0-	-1776	-0-	10 1	157 2	Y	-0-			2
07	279 X	279	-0-	-0-	-0-	65 1	214 2	Y	-0-			2
08	620 X	333	-0-	-287	-0-	44 1	289 2	Y	-0-			2
09	600 X	16	-0-	-584	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			2

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 18		RRCID -> 178527		COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	25	1	201	2	Y	3	21
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	41	1	181	2	Y	2 13 1	10
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	3	9			Y		10
07	248 N	49	-0-	-199	-0-	11	1	38	2	Y		10
08	217 N	32	-0-	-185	-0-	5	1	27	2	Y		10
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y		10
SWR "J"		WELL #: 4		RRCID -> 178932		COMPL. DATE 09/05/2000			TOTAL DEPTH 11125 PERF.10872 - 10896			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	24
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	44	1	112	2	Y	-0- 19 1	5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	5
SWR "H"		WELL #: 19		RRCID -> 180329		COMPL. DATE 11/04/2000			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650			
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	12
05	217 N	44	-0-	-173	-0-	8	1	35	2	Y	-0- 1 7 1	6
06	240 N	116	-0-	-124	-0-	19	1	80	2	Y	15	21
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17	9			Y		21
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	35	1	120	2	Y	-0-	21
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	43	1	212	2	Y	-0-	21
SWR "B"		WELL #: 16		RRCID -> 211769		COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684			
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	Y	5 8 1	12
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	6	9	172	2	Y	16 6 1	22
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	18	9	95	2	Y	8 13 1	17
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	22	1	69	2	Y	6 10 1	13
08	217 N	161	-0-	-56	-0-	7	9	135	2	Y	4	17
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	4	9			Y	-0-	17
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 219596		COMPL. DATE 01/27/1985			TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115			
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-	11
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-	11
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	11
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	11
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
SWR "J"		WELL #: 5		RRCID -> 241832		COMPL. DATE 06/13/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 11060			
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	20
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	177	1	555	2	Y	-0-	20
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	52	1	132	2	Y	-0- 16 1	4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	4
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295										
SWR "G"		WELL #:		2	RRCID ->	243061	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10744 - 10744		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	44	1	349	2	Y	-0-			9
05	217 N	104	-0-	-113	-0-	19	1	84	2	Y	1	6	1	4
06	330 N	43	-0-	-287	-0-	1	9	6	1	Y	10			14
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	11	9			Y	-0-			14
08	93 N	48	-0-	-45	-0-	8	1	40	2	Y	-0-			14
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	-0-			14
SWR "M"		WELL #:		5	RRCID ->	243841	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10900 - 10908		
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	73	1	241	2	N	-0-			-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	41	1	271	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WR "K"		WELL #:		11	RRCID ->	248034	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10448 - 10506		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THETFORD-TEAL UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	253226	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	9251	PERF.	9095 - 9120		
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-			101
05	620 N	136	-0-	-484	-0-	136	2			Y	-0-			101
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			101
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			101
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			101
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			101
EL DORADO GAS & OIL, INC.		WELL #:		246973	RRCID ->	106497	COMPL. DATE	02/22/1983	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9539 - 9578		
BRACKEN ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	106497	COMPL. DATE	02/22/1983	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9539 - 9578		
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	Y	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	Y	3	1	1	2
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	6			8
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	9	1	49	3	Y	2	7	1	3
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	9	1	48	3	Y	3	3	1	3
09	120 N	63	-0-	-57	-0-	11	1	49	3	Y	3	4	1	2
BRACKEN ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	106498	COMPL. DATE	03/12/1983	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	9549 - 9606		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		4	RRCID ->	108827	COMPL. DATE	11/13/1983	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9598	-	9626	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	21	1	124	3	Y	-0-				-0-
05	248 N	192	-0-	-56	-0-	30	1	162	3	Y	-0-				-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	3	Y	-0-				-0-
07	T. A.	89	-0-	89	89	14	1	75	3	Y	-0-				-0-
08	T. A.	94	-0-	94	183	15	1	79	3	Y	-0-				-0-
09	T. A.	84	-0-	84	267	15	1	69	3	Y	-0-				-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	108828	COMPL. DATE	12/05/1983	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	9530	-	9510	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		18	RRCID ->	109057	COMPL. DATE	12/18/1983	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9490	-	9512	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		27	RRCID ->	110250	COMPL. DATE	03/18/1984	TOTAL DEPTH	9712	PERF.	9472	-	9507	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	110827	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9820	-	9852	
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	135	3	Y	-0-				-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	112	3	Y	1				1
						1	9								
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	3				4
						3	9								
07	155 N	120	-0-	-35	-0-	18	1	100	3	Y	2	4	1		2
						2	9								
08	124 N	58	-0-	-66	-0-	9	1	48	3	Y	1	1	1		2
						1	9								
09	210 N	112	-0-	-98	-0-	19	1	92	3	Y	1	2	1		1
						1	9								

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		1ST	RRCID ->	110829	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10332	PERF.	10090	-	10150	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973														
BRACKEN ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 110831		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9794								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 109		RRCID -> 110832		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9990 - 10046				
04	120 N	26	-0-	-94	-0-	25	3	1	9	Y	1					4
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					4
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					4
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-	4	1			-0-
08	217 N	35	-0-	-182	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 1016		RRCID -> 111162		COMPL. DATE 05/06/1984		TOTAL DEPTH 10086		PERF. 9912 - 9962						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL		WELL #: 32		RRCID -> 111163		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9531 - 3564						
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	8	1	46	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	8	1	45	3	Y	2	1	1			2
						2	9									
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	4					6
						4	9									
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	9	1	47	3	Y	2	6	1			2
						2	9									
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	9	1	48	3	Y	4	3	1			3
						4	9									
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	11	1	49	3	Y	3	4	1			2
						3	9									

BRACKEN "A"		WELL #: 1017		RRCID -> 111164		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9973 - 10025						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "G"		WELL #: 101		RRCID -> 111686		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9732 - 9768						
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	14 N	12	-0-	-2	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	13 N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		2	RRCID ->	114100	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9778 - 9839	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		6
05	372 N	26	-0-	-346	-0-	26	3			Y	-0-		6
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	4 1	3
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-		3
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	67	3	4	9	Y	4		7
09	120 N	23	-0-	-97	-0-	23	3			Y	-0-		7

BRACKEN "A"		WELL #:		1027	RRCID ->	114261	COMPL. DATE	11/20/1984	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9930 - 9998	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCCLAUGHERTY, I. O. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	114489	COMPL. DATE	01/07/1985	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9910 - 9950	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1025	RRCID ->	114862	COMPL. DATE	01/03/1985	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9840 - 9890	
04	150 N	39	-0-	-111	-0-	37	3	2	9	Y	2		8
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	167	3	2	9	Y	2		10
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		10
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	10 1	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1024	RRCID ->	115802	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9803 - 9848	
04	120 N	22	-0-	-98	-0-	21	3	1	9	Y	1		3
05	217 N	168	-0-	-49	-0-	167	3	1	9	Y	1		4
06	180 N	58	-0-	-122	-0-	55	3	3	9	Y	3		7
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	88	3	4	9	Y	4	8 1	3
08	155 N	33	-0-	-122	-0-	30	3	3	9	Y	3		6
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-		6

BRACKEN "A"		WELL #:		1039	RRCID ->	116114	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9909 - 9951	
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	21	3	2	9	Y	2		7
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-		7
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	14	3	4	9	Y	4		11
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	156	3	6	9	Y	5	12 1	4
08	155 N	42	-0-	-113	-0-	40	3	2	9	Y	2		6
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-		6

BRACKEN "A"		WELL #:		1026	RRCID ->	116115	COMPL. DATE	03/19/1985	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9894 - 9940	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
		WELL #: 1038		RRCID -> 116519		COMPL. DATE 04/06/1985		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9810 - 9855						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	90 N	27	-0-	-63	-0-	26	3	1	9	Y	1					3
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	Y	1					4
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	9	3	2	9	Y	2					6
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	156	3	7	9	Y	6	8	1			4
08	124 N	53	-0-	-71	-0-	50	3	3	9	Y	3					7
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					7

BRACKEN "A"		WELL #: 1040		RRCID -> 116903		COMPL. DATE 05/12/1985		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9812 - 9861						
04	240 N	79	-0-	-161	-0-	78	3	1	9	Y	1					4
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					4
06	180 N	58	-0-	-122	-0-	55	3	3	9	Y	3					7
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	166	3	7	9	Y	6	9	1			4
08	155 N	67	-0-	-88	-0-	64	3	3	9	Y	3					7
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					7

BRACKEN "B"		WELL #: 1056		RRCID -> 117339		COMPL. DATE 06/20/1985		TOTAL DEPTH 10330		PERF.10110 - 10159						
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	83	3	1	9	Y	1					1
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 1023		RRCID -> 117341		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9741 - 9790						
04	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	3			Y	-0-					1
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	20	3	1	9	Y	1					2
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	5	3	2	9	Y	2					4
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF		WELL #: 1A		RRCID -> 117344		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10816 - 10912						
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	63	1	234	2	Y	-0-					17
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	90	1	284	2	Y	-0-					17
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	72	1	183	2	Y	-0-	13	1			4
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	101	1	328	2	Y	-0-					4
08	372 N	136	-0-	-236	-0-	35	1	101	2	Y	-0-					4
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					4

HUFF		WELL #: 2A		RRCID -> 117713		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 11905		PERF.11046 - 11116						
04	420 N	311	-0-	-109	-0-	66	1	245	2	Y	-0-					2
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	109	1	344	2	Y	-0-					2
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	82	1	206	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	131	1	425	2	Y	-0-					-0-
08	465 N	110	-0-	-355	-0-	28	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "C"		WELL #: 1093		RRCID -> 118637		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10530		PERF.10310 - 10360				
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	284	3	14	9	Y	13					18
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	3	Y	-0-					18
06	330 N	125	-0-	-205	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					18
07	310 N	182	-0-	-128	-0-	14	1	168	3	Y	-0-	17	1			1
08	310 N	157	-0-	-153	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					1
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
BRACKEN "A"		WELL #:		1052		RRCID -> 119023		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9912 - 9976		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
04	60 N	22	-0-	-38	-0-		22 3		Y	-0-		-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-		217 3		Y	-0-		-0-
06	90 N	18	-0-	-72	-0-		18 3		Y	-0-		-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 3		Y	-0-		-0-
08	217 N	31	-0-	-186	-0-		31 3		Y	-0-		-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-		23 3		Y	-0-		-0-

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		3		RRCID -> 119257		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		2		RRCID -> 119258		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544		
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		5B		RRCID -> 119259		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1		RRCID -> 119260		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		8B		RRCID -> 119998		COMPL. DATE 12/14/1985		TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6

BRACKEN ET AL		WELL #:		51		RRCID -> 126360		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9556 - 9611		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 WHEELER, CLIFTON WELL #: 9B RRCID -> 126711 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	108	1	779	2	N	-0-			30
05	496 N	279	-0-	-217	-0-	47	1	232	2	N	-0-			30
06	450 N	374	-0-	-76	-0-	87	1	287	2	N	-0-			30
07	837 N	410	-0-	-427	-0-	107	1	303	2	N	-0-			30
08	279 N	110	-0-	-169	-0-	39	1	71	2	N	-0-			30
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	107	1	999	2	N	-0-			30

BRACKEN "A" WELL #: 1041 RRCID -> 127233 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 9944

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

BRACKEN "E" WELL #: 1076 RRCID -> 129182 COMPL. DATE 09/24/1988 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10525 - 10547

04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	382	3	3	9	Y	3	3	1	1
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	399	3	6	9	Y	5	5	1	1
06	300 N	66	-0-	-234	-0-	65	3	1	9	Y	1	1	1	1
07	403 N	48	-0-	-355	-0-	46	3	2	9	Y	2	2	1	1
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	441	3	4	9	Y	4	4	1	1
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

BRACKEN "E" WELL #: 1062 RRCID -> 129564 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10432 - 10484

04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	21	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	20	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	39	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	80	3	6	9	Y	5	4	1	1
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1	1	1	1

BRACKEN WELL #: 52 RRCID -> 131966 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9521 - 9556

04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	36	1	209	3	Y	3	3	1	2
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	33	1	180	3	Y	6	2	1	6
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	8			14
07	248 N	78	-0-	-170	-0-	12	1	64	3	Y	2	10	1	6
08	217 N	88	-0-	-129	-0-	14	1	73	3	Y	1	3	1	4
09	240 N	62	-0-	-178	-0-	11	1	49	3	Y	2	4	1	2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN		WELL #:		53		RRCID -> 132517		COMPL. DATE 10/30/1989			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9414 - 9530			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		120 N	103	-0-	-17	-0-	15 1	85 3	Y	3		3 1		2
							3 9							
05		93 N	91	-0-	-2	-0-	14 1	74 3	Y	3		1 1		4
							3 9							
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	9 1	129 3	Y	5				9
							6 9							
07		93 N	74	-0-	-19	-0-	11 1	60 3	Y	3		8 1		4
							3 9							
08		93 N	78	-0-	-15	-0-	12 1	63 3	Y	3		3 1		4
							3 9							
09		150 N	71	-0-	-79	-0-	12 1	57 3	Y	2		4 1		2
							2 9							

BRACKEN "D"		WELL #:		10100		RRCID -> 132930		COMPL. DATE 10/26/1989			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475			
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	72 3	11 9	Y	10		8 1		3
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	73 3	1 9	Y	1		2 1		2
06		60 N	20	-0-	-40	-0-	20 3		Y	-0-		1 1		1
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	124 3	1 9	Y	1		1 1		1
08		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		Y	-0-				1
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		Y	-0-		1 1		-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1037		RRCID -> 132931		COMPL. DATE 11/09/1989			TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9818 - 9840			
04		T. A.	10	-0-	10	48	10 3		Y	-0-				-0-
05		T. A.	33	-0-	33	81	33 3		Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	81			Y	-0-				-0-
07		81 N	-0-	-0-	-81	-0-			Y	-0-				-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRACKEN "F"		WELL #:		1049		RRCID -> 132941		COMPL. DATE 11/30/1989			TOTAL DEPTH 10675 PERF.10438 - 10461			
04		777 N	777	-0-	-0-	-0-	764 3	13 9	Y	12		10 1		4
05		624 N	624	-0-	-0-	-0-	616 3	8 9	Y	7		9 1		2
06		930 N	32	-0-	-898	-0-	30 3	2 9	Y	2		2 1		2
07		806 N	65	-0-	-741	-0-	62 3	3 9	Y	3		4 1		1
08		620 N	307	-0-	-313	-0-	301 3	6 9	Y	5		5 1		1
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	120 3	1 9	Y	1		1 1		1

BRACKEN		WELL #:		55		RRCID -> 133373		COMPL. DATE 01/03/1990			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9486 - 9514			
04		60 N	35	-0-	-25	-0-	5 1	26 3	Y	4		4 1		3
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	7 1	38 3	Y	5		2 1		6
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	Y	8				14
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	6 1	33 3	Y	4		12 1		6
08		62 N	41	-0-	-21	-0-	6 1	29 3	Y	5		5 1		6
09		90 N	44	-0-	-46	-0-	7 1	33 3	Y	4		7 1		3
							4 9							

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN		//CONT.// //CONT.//	00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
BRACKEN		WELL #:	56	RRCID ->	133562	COMPL. DATE	01/26/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9543 -	9576		
04		121 X	121	-0-	-0-	-0-	10 1 51 9	60 3	Y		46	38 1		28
05		124 X	74	-0-	-50	-0-	11 1 3 9	60 3	Y		3	7 1		24
06		120 X	119	-0-	-1	-0-	7 1 6 9	106 3	Y		5			29
07		298 N	298	-0-	-0-	-0-	46 1 4 9	248 3	Y		4	21 1		12
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	43 1 4 9	220 3	Y		4	7 1		9
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	40 1 2 9	191 3	Y		2	7 1		4
BRACKEN		WELL #:	57	RRCID ->	133674	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9567 -	9597		
04		90 N	78	-0-	-12	-0-	7 1 29 9	42 3	Y		26	22 1		16
05		62 N	44	-0-	-18	-0-	6 1 7 9	31 3	Y		6	5 1		17
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1 12 9	57 3	Y		11			28
07		93 N	39	-0-	-54	-0-	5 1 4 9	30 3	Y		4	21 1		11
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	6 1 8 9	30 3	Y		7	8 1		10
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	6 1 7 9	26 3	Y		6	10 1		6
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:	9	RRCID ->	138511	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9590 -	9623		
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	18 1	105 3	Y		-0-			-0-
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	21 1 4 9	116 3	Y		4	1 1		3
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	10 1 6 9	149 3	Y		5			8
07		124 N	104	-0-	-20	-0-	16 1 3 9	85 3	Y		3	8 1		3
08		155 N	115	-0-	-40	-0-	18 1 4 9	93 3	Y		4	3 1		4
09		180 N	178	-0-	-2	-0-	30 1 6 9	142 3	Y		5	6 1		3
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:	11	RRCID ->	142206	COMPL. DATE	07/26/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9594 -	9630		
04		570 N	441	-0-	-129	-0-	65 1	376 3	Y		-0-			-0-
05		607 N	607	-0-	-0-	-0-	92 1 13 9	502 3	Y		12	3 1		9
06		570 N	567	-0-	-3	-0-	35 1 15 9	517 3	Y		14			23
07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	126 1 9 9	683 3	Y		8	22 1		9
08		973 N	973	-0-	-0-	-0-	156 1 13 9	804 3	Y		12	10 1		11
09		916 N	916	-0-	-0-	-0-	158 1 13 9	745 3	Y		12	15 1		8

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN ET AL		WELL #:		60	RRCID ->	142613	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 9529 -	9656			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCCLAUGHERTY, L. S. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	142648	COMPL. DATE	09/05/1992	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 9542 -	9572			
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	109	1	631	3	Y	-0-	2	1		-0-
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	190	1	1039	3	Y	2				2
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	58	1	865	3	Y	28		9	1	21
07	775 N	620	-0-	-155	-0-	95	1	518	3	Y	6				27
08	1240 N	762	-0-	-478	-0-	123	1	636	3	Y	3		21	1	9
09	960 N	675	-0-	-285	-0-	118	1	557	3	Y	-0-				9

BRACKEN ET AL		WELL #:		63	RRCID ->	144062	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	9897	PERF. 9681 -	9717			
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	121	3	Y	6		5	1	4
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	18	1	101	3	Y	3		2	1	5
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	6				11
07	155 N	38	-0-	-117	-0-	6	1	32	3	Y	-0-		7	1	4
08	124 N	38	-0-	-86	-0-	6	1	31	3	Y	1		2	1	3
09	210 N	36	-0-	-174	-0-	6	1	30	3	Y	-0-		2	1	1

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		12	RRCID ->	144631	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	9806	PERF. 9622 -	9660			
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	24	1	139	3	Y	-0-				-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	140	3	Y	4		1	1	3
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	6				9
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	61	1	329	3	Y	4		10	1	3
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	65	1	335	3	Y	5		4	1	4
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	83	1	389	3	Y	8		8	1	4

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		13	RRCID ->	144632	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9535 -	9581			
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	210	3	Y	5		4	1	3
05	279 N	249	-0-	-30	-0-	38	1	207	3	Y	4		2	1	5
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	33	1	491	3	Y	8				13
07	248 N	222	-0-	-26	-0-	34	1	185	3	Y	3		11	1	5
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	64	1	329	3	Y	5		5	1	5
09	540 N	316	-0-	-224	-0-	54	1	254	3	Y	7		8	1	4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN									
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973																
BRACKEN "E"		WELL #:		1075		RRCID ->		144918		COMPL. DATE		11/06/1992		TOTAL DEPTH		10685		PERF.10515 - 10530		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	(I) STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3	3	9	Y	3	2	1			1	
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-	1	1			-0-	
06		210 N	40	-0-	-170	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-	
07		124 N	63	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	Y	1	1	1			-0-	
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3	1	9	Y	1	1	1			-0-	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BRACKEN "B"																				
WELL #: 1058 RRCID -> 144919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10401 PERF.10250 - 10298																				
04		14B2 EXT	537	-0-	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-	
05		1498 X	292	-0-	-1206	-0-	-0-	-0-	290	3	2	9	Y	2	2	1			-0-	
06		330 N	40	-0-	-290	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-	
07		558 N	55	-0-	-503	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			-0-	
08		279 N	164	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	163	3	1	9	Y	1	1	1			-0-	
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-	

BRACKEN "B"																				
WELL #: 1083 RRCID -> 144920 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10322 - 10376																				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BRACKEN ET AL																				
WELL #: 68 RRCID -> 149486 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9470 - 9506																				
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	223	3	Y	13	11	1			8	
									14	9										
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	190	3	Y	5	3	1			10	
									6	9										
06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	340	3	Y	8					18	
									9	9										
07		279 N	52	-0-	-227	-0-	-0-	-0-	8	1	43	3	Y	1	12	1			7	
									1	9										
08		217 N	49	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	8	1	39	3	Y	2	4	1			5	
									2	9										
09		360 N	53	-0-	-307	-0-	-0-	-0-	9	1	43	3	Y	1	4	1			2	
									1	9										

BRACKEN ET AL																				
WELL #: 3ST RRCID -> 151707 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9654 - 9682																				
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	10	8	1			6	
									11	9										
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-	1	1			5	
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					5	
07		62 N	38	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-	3	1			2	
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	Y	-0-	1	1			1	
09		60 N	36	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	-0-	1	1			-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
BRACKEN ET AL		WELL #:		69		RRCID -> 152867		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9734 - 9778	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	16	1	93	3	Y	-0-		-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	Y	-0-		-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	1		1
07	124 N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	1 1	-0-
08	93 N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	3	Y	-0-		-0-
09	150 N	7	-0-	-143	-0-	1	1	6	3	Y	-0-		-0-

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		14		RRCID -> 153451		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 9572 - 9606	
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	21	1	124	3	Y	-0-		-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	21	1	115	3	Y	2	1 1	1
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	2	9	180	3	Y	3		4
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	Y	2	4 1	2
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	3	9	284	3	Y	2	2 1	2
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	31	1	203	3	Y	2	3 1	1

SBR		WELL #:		4		RRCID -> 154575		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10380 - 10440	
04	330 N	247	-0-	-83	-0-	245	3	2	9	Y	2	2 1	1
05	341 N	283	-0-	-58	-0-	279	3	4	9	Y	4	5 1	-0-
06	480 N	212	-0-	-268	-0-	209	3	3	9	Y	3	2 1	1
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		1
08	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	3			Y	-0-	1 1	-0-
09	210 N	76	-0-	-134	-0-	75	3	1	9	Y	1	1 1	-0-

SBR "A"		WELL #:		3		RRCID -> 154578		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10454 - 10484	
04	660 N	387	-0-	-273	-0-	377	3	10	9	Y	9	8 1	3
05	558 N	326	-0-	-232	-0-	319	3	7	9	Y	6	8 1	1
06	660 N	221	-0-	-439	-0-	218	3	3	9	Y	3	2 1	2
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	498	3	4	9	Y	4	5 1	1
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1299	3	6	9	Y	5	5 1	1
09	210 N	103	-0-	-107	-0-	102	3	1	9	Y	1	1 1	1

SBR		WELL #:		1		RRCID -> 154946		COMPL. DATE 06/10/1995		TOTAL DEPTH 10713		PERF.10503 - 10534	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN ET AL		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 70		RRCID -> 155321		COMPL. DATE 07/18/1995				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9704 - 9736				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	11	1	65	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	Y	3	1	1	4
						3	9							
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	5			9
						6	9							
07	93 N	34	-0-	-59	-0-	5	1	28	3	Y	1	6	1	4
						1	9							
08	93 N	37	-0-	-56	-0-	6	1	30	3	Y	1	2	1	3
						1	9							
09	150 N	36	-0-	-114	-0-	6	1	30	3	Y	-0-	2	1	1
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 15		RRCID -> 155322		COMPL. DATE 07/17/1995				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9536 - 9564				
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	27	1	155	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	22	1	120	3	Y	2	1	1	2
						2	9							
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	3			5
						3	9							
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	206	1	1120	3	Y	2	5	1	2
						2	9							
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	257	1	1328	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	237	1	1117	3	Y	2	3	1	1
						2	9							
SBR		WELL #: 6		RRCID -> 155628		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10460 PERF.10085 - 10138				
04	240 N	81	-0-	-159	-0-	73	3	8	9	Y	7	6	1	2
05	372 N	137	-0-	-235	-0-	133	3	4	9	Y	4	5	1	1
06	270 N	56	-0-	-214	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1	1
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	195	3	2	9	Y	2	2	1	1
08	124 N	65	-0-	-59	-0-	63	3	2	9	Y	2	2	1	1
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	1	1
SBR		WELL #: 9		RRCID -> 155638		COMPL. DATE 08/25/1995				TOTAL DEPTH 10430 PERF.10150 - 10206				
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	505	3	10	9	Y	9	8	1	3
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	803	3	15	9	Y	14	16	1	1
06	540 N	298	-0-	-242	-0-	294	3	4	9	Y	4	3	1	2
07	527 N	406	-0-	-121	-0-	399	3	7	9	Y	6	7	1	1
08	806 N	74	-0-	-732	-0-	67	3	7	9	Y	6	6	1	1
09	300 N	50	-0-	-250	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1	1
SBR		WELL #: 5		RRCID -> 155639		COMPL. DATE 08/25/1995				TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9996 - 10034				
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	158	3	3	9	Y	3	3	1	1
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	71	3	2	9	Y	2	2	1	1
06	150 N	47	-0-	-103	-0-	46	3	1	9	Y	1	1	1	1
07	155 N	120	-0-	-35	-0-	117	3	3	9	Y	3	3	1	1
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	21	3	3	9	Y	3	3	1	1
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-	1	1	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		7		RRCID -> 155641		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9987 - 10030			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	810 N	757	-0-	-53	-0-	757	3			Y	-0-			-0-	
05	651 N	265	-0-	-386	-0-	259	3	6	9	Y	5	5	1	-0-	
06	630 N	37	-0-	-593	-0-	37	3			Y	-0-			-0-	
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-	
08	279 N	10	-0-	-269	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		15		RRCID -> 156014		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10163		PERF. 9826 - 9872	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		16		RRCID -> 156015		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10477		PERF. 10206 - 10262	
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	91	3	3	9	Y	3	2	1	1	
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-	1	1	-0-	
06	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	3			Y	-0-			-0-	
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	
08	124 N	60	-0-	-64	-0-	59	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		19		RRCID -> 156049		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 10197		PERF. 9906 - 9960			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		17		RRCID -> 156050		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10235		PERF. 10050 - 10100	
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	173	3	12	9	Y	11	8	1	4	
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-	2	1	2	
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3			Y	-0-	1	1	1	
07	186 N	99	-0-	-87	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1	1	
08	186 N	5	-0-	-181	-0-	5	3			Y	-0-	1	1	-0-	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		18		RRCID -> 156051		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 10224		PERF. 9941 - 9986			
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1095	3	40	9	Y	36	28	1	12	
05	1209 N	473	-0-	-736	-0-	455	3	18	9	Y	16	23	1	5	
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	971	3	7	9	Y	6	6	1	5	
07	930 N	727	-0-	-203	-0-	718	3	9	9	Y	8	10	1	3	
08	465 N	22	-0-	-443	-0-	12	3	10	9	Y	9	9	1	3	
09	900 N	309	-0-	-591	-0-	305	3	4	9	Y	4	4	1	3	

SBR "B"		WELL #:		12		RRCID -> 156052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9787 - 9832	
04	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	3			Y	-0-	1	1	-0-	
05	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-			-0-	
06	120 N	53	-0-	-67	-0-	53	3			Y	-0-			-0-	
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			-0-	
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-			-0-	
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	3			Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		14	RRCID ->	156053	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	9938 -	9996	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M		CODE	AMT	CODE
04	1080 N	806	-0-	-274	-0-	797 3	9 9	Y	8	6 1	3			
05	868 N	812	-0-	-56	-0-	803 3	9 9	Y	8	10 1	1			
06	1080 N	591	-0-	-489	-0-	588 3	3 9	Y	3	2 1	2			
07	837 N	817	-0-	-20	-0-	810 3	7 9	Y	6	7 1	1			
08	806 N	22	-0-	-784	-0-	13 3	9 9	Y	8	7 1	2			
09	600 N	239	-0-	-361	-0-	238 3	1 9	Y	1	2 1	1			

SBR		WELL #:		13	RRCID ->	156061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10271	PERF.	10016 -	10044	
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		Y	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	Y	1	1 1				-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		Y	-0-					-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	18 3	2 9	Y	2	2 1				-0-
08	12 N	4	-0-	-8	-0-	3 3	1 9	Y	1	1 1				-0-
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3		Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		8	RRCID ->	156078	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	10195	PERF.	9968 -	10012	
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	361 3	12 9	Y	11	8 1				4
05	310 N	264	-0-	-46	-0-	258 3	6 9	Y	5	7 1				2
06	420 N	203	-0-	-217	-0-	201 3	2 9	Y	2	2 1				2
07	372 N	266	-0-	-106	-0-	259 3	7 9	Y	6	7 1				1
08	279 N	61	-0-	-218	-0-	57 3	4 9	Y	4	4 1				1
09	210 N	75	-0-	-135	-0-	74 3	1 9	Y	1	1 1				1

SBR		WELL #:		10	RRCID ->	156087	COMPL. DATE	09/21/1995	TOTAL DEPTH	10195	PERF.	9880 -	9930	
04	900 N	260	-0-	-640	-0-	257 3	3 9	Y	3	3 1				1
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	775 3	6 9	Y	5	5 1				1
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	771 3	2 9	Y	2	2 1				1
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	641 3	4 9	Y	4	4 1				1
08	403 N	18	-0-	-385	-0-	14 3	4 9	Y	4	4 1				1
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-					1

SBR		WELL #:		11	RRCID ->	156089	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	9806 -	9838	
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	168 3	9 9	Y	8	6 1				3
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	139 3	2 9	Y	2	4 1				1
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	58 3	1 9	Y	1	1 1				1
07	186 N	98	-0-	-88	-0-	92 3	6 9	Y	5	5 1				1
08	155 N	10	-0-	-145	-0-	7 3	3 9	Y	3	3 1				1
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	81 3	1 9	Y	1	1 1				1

SBR		WELL #:		20	RRCID ->	156266	COMPL. DATE	11/02/1995	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10280 -	10336	
04	900 N	383	-0-	-517	-0-	383 3		Y	-0-					-0-
05	899 N	481	-0-	-418	-0-	472 3	9 9	Y	8	8 1				-0-
06	600 N	324	-0-	-276	-0-	321 3	3 9	Y	3	2 1				1
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	543 3	6 9	Y	5	5 1				1
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1131 3	6 9	Y	5	5 1				1
09	330 N	67	-0-	-263	-0-	66 3	1 9	Y	1	1 1				1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN ET AL WELL #: 75 RRCID -> 156708 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9910 - 9952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	300 N	216	-0-	-84	-0-	31	1	182	3	Y	3	3 1	2
						3	9						
05	248 N	196	-0-	-52	-0-	30	1	164	3	Y	2	1 1	3
						2	9						
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	Y	2		5
						2	9						
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	154	1	834	3	Y	7	11 1	1
						8	9						
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	59	1	303	3	Y	3	2 1	2
						3	9						
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	77	1	363	3	Y	5	5 1	2
						6	9						

SBR WELL #: 23 RRCID -> 156709 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10388 - 10414

04	630 X	189	-0-	-441	-0-	189	3		Y	-0-			-0-
05	620 X	392	-0-	-228	-0-	392	3		Y	-0-			-0-
06	600 X	289	-0-	-311	-0-	289	3		Y	-0-			-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		Y	-0-			-0-
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		Y	-0-			-0-
09	300 N	64	-0-	-236	-0-	64	3		Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 25 RRCID -> 156711 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9950 - 9990

04	240 N	23	-0-	-217	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 33 RRCID -> 157216 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10364 - 10420

04	360 N	306	-0-	-54	-0-	294	3	12	9	Y	11	9 1	4
05	558 N	297	-0-	-261	-0-	23	1	265	3	Y	8	10 1	2
						9	9						
06	480 N	291	-0-	-189	-0-	22	1	266	3	Y	3	3 1	2
						3	9						
07	558 X	503	-0-	-55	-0-	37	1	459	3	Y	6	6 1	2
						7	9						
08	496 X	461	-0-	-35	-0-	39	1	412	3	Y	9	9 1	2
						10	9						
09	300 X	293	-0-	-7	-0-	24	1	266	3	Y	3	3 1	2
						3	9						

SBR WELL #: 29 RRCID -> 157241 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 10322 PERF. 9990 - 10045

04	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-			-0-
06	150 N	61	-0-	-89	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
07	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3		Y	-0-			-0-
08	279 N	6	-0-	-273	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3		Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973									
SBR		WELL #: 28		RRCID -> 157242		COMPL. DATE 01/02/1996			TOTAL DEPTH 10564 PERF.10254 - 10324		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	Y	-0-		-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	-0-		-0-
06	600 N	350	-0-	-250	-0-	27	1	Y	-0-		-0-
07	651 N	429	-0-	-222	-0-	32	1	Y	-0-		-0-
08	372 N	345	-0-	-27	-0-	30	1	Y	-0-		-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #: 31		RRCID -> 157243		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10637 PERF.10392 - 10450		
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	6	5 1	2
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	20	1	Y	-0-	1 1	1
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	10	1	Y	-0-		1
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-	1 1	-0-
08	248 N	68	-0-	-180	-0-	6	1	Y	-0-		-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #: 26		RRCID -> 157244		COMPL. DATE 12/21/1995			TOTAL DEPTH 10472 PERF.10197 - 10244		
04	390 X	210	-0-	-180	-0-	210	3	Y	-0-		-0-
05	372 X	304	-0-	-68	-0-	304	3	Y	-0-		-0-
06	330 X	135	-0-	-195	-0-	135	3	Y	-0-		-0-
07	217 N	21	-0-	-196	-0-	21	3	Y	-0-		-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	Y	-0-		-0-
09	150 N	31	-0-	-119	-0-	31	3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #: 30		RRCID -> 157245		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10692		
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	Y	-0-		-0-
05	93 N	34	-0-	-59	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		-0-
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #: 24		RRCID -> 157246		COMPL. DATE 12/19/1995			TOTAL DEPTH 10273 PERF.10051 - 10098		
04	3000 N	1190	-0-	-1810	1295	1190	3	Y	-0-		-0-
05	2602 N	1307	-0-	-1295	-0-	1305	3	Y	2	2 1	-0-
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	849	3	Y	1	1 1	-0-
07	1240 N	876	-0-	-364	-0-	875	3	Y	1	1 1	-0-
08	1302 N	148	-0-	-1154	-0-	147	3	Y	1	1 1	-0-
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #: 76		RRCID -> 157247		COMPL. DATE 11/23/1995			TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9638 - 9676		
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	3	3 1	2
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	3	1 1	4
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	5		9
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	14	1	Y	3	8 1	4
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	14	1	Y	3	3 1	4
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	16	1	Y	2	4 1	2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		21	RRCID ->	157262	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	10168 -	10212
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		540 N	517	-0-	-23	-0-	511 3	6 9	Y	5	4 1		2
05		744 N	404	-0-	-340	-0-	395 3	9 9	Y	8	9 1		1
06		570 N	295	-0-	-275	-0-	293 3	2 9	Y	2	2 1		1
07		527 N	284	-0-	-243	-0-	278 3	6 9	Y	5	5 1		1
08		403 N	87	-0-	-316	-0-	80 3	7 9	Y	6	6 1		1
09		300 N	130	-0-	-170	-0-	129 3	1 9	Y	1	1 1		1

BRACKEN ET AL		WELL #:		73	RRCID ->	157264	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	9741 -	9778
04		270 N	222	-0-	-48	-0-	32 1	186 3	Y	4	4 1		3
							4 9						
05		217 N	211	-0-	-6	-0-	32 1	175 3	Y	4	2 1		5
							4 9						
06		210 N	55	-0-	-155	-0-	3 1	51 3	Y	1			6
							1 9						
07		217 N	149	-0-	-68	-0-	23 1	123 3	Y	3	7 1		2
							3 9						
08		217 N	150	-0-	-67	-0-	23 1	121 3	Y	5	3 1		4
							6 9						
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	26 1	124 3	Y	3	5 1		2
							3 9						

SBR		WELL #:		32	RRCID ->	157464	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	10432 -	10490
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	275 3	18 9	Y	16	13 1		5
05		434 N	357	-0-	-77	-0-	28 1	317 3	Y	11	14 1		2
							12 9						
06		270 N	203	-0-	-67	-0-	15 1	181 3	Y	6	5 1		3
							7 9						
07		310 N	256	-0-	-54	-0-	18 1	226 3	Y	11	11 1		3
							12 9						
08		372 N	184	-0-	-188	-0-	15 1	161 3	Y	7	8 1		2
							8 9						
09		451 N	451	-0-	-0-	-0-	36 1	408 3	Y	6	5 1		3
							7 9						

SBR		WELL #:		36	RRCID ->	157479	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	10508 -	10532
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		39	RRCID ->	157982	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	10261	PERF.	10052 -	10098
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		35	RRCID ->	157983	COMPL. DATE	02/27/1996	TOTAL DEPTH	10627	PERF.10356	- 10376			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		34	RRCID ->	157984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10522	- 10548			
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-				-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	39	1	439	3	Y	9	9	1		-0-
						10	9								
06	510 N	334	-0-	-176	-0-	25	1	305	3	Y	4	3	1		1
						4	9								
07	372 N	358	-0-	-14	-0-	26	1	325	3	Y	6	6	1		1
						7	9								
08	496 N	357	-0-	-139	-0-	30	1	320	3	Y	6	6	1		1
						7	9								
09	330 N	65	-0-	-265	-0-	5	1	59	3	Y	1	1	1		1
						1	9								

SBR		WELL #:		37	RRCID ->	157985	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10419	- 10439			
04	420 N	269	-0-	-151	-0-	269	3			Y	-0-				-0-
05	434 N	367	-0-	-67	-0-	30	1	337	3	Y	-0-				-0-
06	360 N	263	-0-	-97	-0-	20	1	243	3	Y	-0-				-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	390	3	Y	-0-				-0-
08	372 N	215	-0-	-157	-0-	19	1	196	3	Y	-0-				-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	40	1	453	3	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		47	RRCID ->	158100	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10020	- 10040			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		43	RRCID ->	158103	COMPL. DATE	04/09/1996	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10080	- 10110			
04	180 N	114	-0-	-66	-0-	104	3	10	9	Y	9	8	1		3
05	372 N	188	-0-	-184	-0-	14	1	162	3	Y	11	13	1		1
						12	9								
06	240 N	113	-0-	-127	-0-	8	1	97	3	Y	7	5	1		3
						8	9								
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	12	13	1		2
						13	9								
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	Y	15	14	1		3
						17	9								
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	46	1	524	3	Y	8	7	1		4
						9	9								

SBR		WELL #:		41	RRCID ->	158112	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10130	- 10146			
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3			Y	-0-				-0-
05	124 N	43	-0-	-81	-0-	43	3			Y	-0-				-0-
06	150 N	49	-0-	-101	-0-	49	3			Y	-0-				-0-
07	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	3			Y	-0-				-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-				-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		44	RRCID ->	158113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF.10510	- 10548	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	1	-0-	1		9	1 3		Y	-0-			-0-
05	10 X	1	-0-	-9		-0-	1 3		Y	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1 3		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1		1	1 3		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1		2	1 3		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1	-0-	1		3	1 3		Y	-0-			-0-

SBR "A"		WELL #:		57	RRCID ->	158595	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10458	- 10484	
04	360 N	44	-0-	-316		-0-	43 3	1 9	Y	1	2 1		1
05	589 N	280	-0-	-309		-0-	276 3	4 9	Y	4	5 1		-0-
06	600 N	470	-0-	-130		-0-	464 3	6 9	Y	5	3 1		2
07	397 N	397	-0-	-0-		-0-	393 3	4 9	Y	4	5 1		1
08	801 N	801	-0-	-0-		-0-	797 3	4 9	Y	4	4 1		1
09	480 N	47	-0-	-433		-0-	46 3	1 9	Y	1	1 1		1

SBR		WELL #:		55	RRCID ->	158597	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	10161	PERF. 9950	- 9984	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		52	RRCID ->	158598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10628	PERF.10349	- 10369	
04	407 N	407	-0-	-0-		-0-	397 3	10 9	Y	9	8 1		3
05	682 N	455	-0-	-227		-0-	37 1	417 3	Y	1	2 1		2
							1 9						
06	461 N	461	-0-	-0-		-0-	35 1	426 3	Y	-0-	1 1		1
07	482 N	482	-0-	-0-		-0-	36 1	446 3	Y	-0-			1
08	489 N	489	-0-	-0-		-0-	42 1	447 3	Y	-0-	1 1		-0-
09	450 N	322	-0-	-128		-0-	26 1	296 3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		45	RRCID ->	158599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10708	PERF.10444	- 10466	
04	210 N	40	-0-	-170		-0-	39 3	1 9	Y	1	2 1		1
05	403 N	210	-0-	-193		-0-	206 3	4 9	Y	4	5 1		-0-
06	326 N	326	-0-	-0-		-0-	319 3	7 9	Y	6	4 1		2
07	271 N	271	-0-	-0-		-0-	267 3	4 9	Y	4	5 1		1
08	217 N	54	-0-	-163		-0-	50 3	4 9	Y	4	4 1		1
09	330 N	66	-0-	-264		-0-	65 3	1 9	Y	1	1 1		1

SBR		WELL #:		48	RRCID ->	158600	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	10676	PERF.10422	- 10442	
04	370 N	370	-0-	-0-		-0-	366 3	4 9	Y	4	3 1		1
05	306 N	306	-0-	-0-		-0-	24 1	274 3	Y	7	8 1		-0-
							8 9						
06	267 N	267	-0-	-0-		-0-	20 1	241 3	Y	5	3 1		2
							6 9						
07	372 N	305	-0-	-67		-0-	22 1	276 3	Y	6	7 1		1
							7 9						
08	310 N	257	-0-	-53		-0-	22 1	228 3	Y	6	6 1		1
							7 9						
09	363 N	363	-0-	-0-		-0-	29 1	328 3	Y	5	4 1		2
							6 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		49	RRCID ->	158601	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	10570	PERF.10358	- 10378	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		165 N	165	-0-	-0-	165	3			-0-			-0-
05		341 N	284	-0-	-57	22	1	253	3	8	8	1	-0-
						9							
06		150 N	61	-0-	-89	5	1	55	3	1	1	1	-0-
						1							
07		201 N	201	-0-	-0-	15	1	182	3	4	4	1	-0-
						4							
08		279 N	207	-0-	-72	18	1	187	3	2	2	1	-0-
						2							
09		347 N	347	-0-	-0-	28	1	313	3	5	4	1	1
						6							

SBR		WELL #:		54	RRCID ->	158602	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	10546	PERF.10335	- 10366	
04		188 N	188	-0-	-0-	187	3	1	9	1	1	1	-0-
05		186 N	177	-0-	-9	14	1	163	3	-0-			-0-
06		180 N	158	-0-	-22	12	1	146	3	-0-			-0-
07		186 N	138	-0-	-48	10	1	128	3	-0-			-0-
08		186 N	113	-0-	-73	10	1	103	3	-0-			-0-
09		369 N	369	-0-	-0-	30	1	339	3	-0-			-0-

SBR		WELL #:		46	RRCID ->	158647	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10346	- 10368	
04		240 N	-0-	-0-	-240					-0-			-0-
05		155 N	98	-0-	-57					-0-			-0-
06		133 N	133	-0-	-0-	98	3			-0-			-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	133	3			-0-			-0-
08		532 N	532	-0-	-0-	112	3			-0-			-0-
09		120 N	30	-0-	-90	532	3			-0-			-0-
						30	3			-0-			-0-

SBR		WELL #:		53	RRCID ->	158648	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	10538	PERF.10345	- 10365	
04		150 N	93	-0-	-57	93	3			-0-			-0-
05		124 N	90	-0-	-34	90	3			-0-			-0-
06		120 N	75	-0-	-45	75	3			-0-			-0-
07		114 N	114	-0-	-0-	114	3			-0-			-0-
08		381 N	381	-0-	-0-	381	3			-0-			-0-
09		90 N	37	-0-	-53	37	3			-0-			-0-

SBR		WELL #:		59	RRCID ->	158711	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10450	- 10466	
04		551 N	551	-0-	-0-	534	3	17	9	15	12	1	5
05		775 N	692	-0-	-83	55	1	625	3	11	14	1	2
						12							
06		600 N	466	-0-	-134	35	1	424	3	6	5	1	3
						7							
07		676 N	676	-0-	-0-	50	1	614	3	11	12	1	2
						12							
08		682 N	585	-0-	-97	49	1	524	3	11	11	1	2
						12							
09		480 N	401	-0-	-79	32	1	362	3	6	5	1	3
						7							

SBR "B"		WELL #:		56	RRCID ->	158721	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9994	PERF. 9818	- 9844	
04		87 N	87	-0-	-0-	87	3			-0-			-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	35	3			-0-			-0-
06		30 N	18	-0-	-12	18	3			-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93					-0-			-0-
08		54 N	54	-0-	-0-	54	3			-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30					-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973										
SBR		WELL #: 50		RRCID -> 158727		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9966 - 9976				
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 (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-			-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	151 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
06	150 N	78	-0-	-72	-0-	76 3	2 9	Y	2	1 1		1
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	93 3	6 9	Y	5	5 1		1
08	155 N	10	-0-	-145	-0-	4 3	6 9	Y	5	5 1		1
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	57 3	1 9	Y	1	1 1		1

SBR		WELL #: 60		RRCID -> 158729		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 10408 PERF.10194 - 10232				
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-			-0-
06	120 N	68	-0-	-52	-0-	68 3		Y	-0-			-0-
07	155 N	99	-0-	-56	-0-	99 3		Y	-0-			-0-
08	155 N	4	-0-	-151	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 58		RRCID -> 158775		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10440 PERF.10186 - 10216				
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		Y	-0-			-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	353 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
06	450 N	103	-0-	-347	-0-	103 3		Y	-0-			-0-
07	403 N	351	-0-	-52	-0-	350 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3		Y	-0-			-0-
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	51 3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 64		RRCID -> 159020		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 10325 PERF.10020 - 10040				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 61		RRCID -> 159025		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10618 PERF.10360 - 10398				
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		Y	-0-			-0-
05	341 N	246	-0-	-95	-0-	246 3		Y	-0-			-0-
06	240 N	167	-0-	-73	-0-	167 3		Y	-0-			-0-
07	496 N	235	-0-	-261	-0-	235 3		Y	-0-			-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		Y	-0-			-0-
09	180 N	52	-0-	-128	-0-	52 3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 68		RRCID -> 159026		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10693 PERF.10410 - 10432				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 66		RRCID -> 159027		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 10622 PERF.10403 - 10425				
04	150 N	36	-0-	-114	-0-	33 3	3 9	Y	3	3 1		1
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	266 3	9 9	Y	8	9 1		-0-
06	180 N	109	-0-	-71	-0-	106 3	3 9	Y	3	2 1		1
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	107 3	3 9	Y	3	3 1		1
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	547 3	4 9	Y	4	4 1		1
09	120 N	31	-0-	-89	-0-	30 3	1 9	Y	1	1 1		1

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
		WELL #: 70		RRCID -> 159028		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10738	PERF.10500	- 10520				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	104	3	6	9	Y	5	4	1		2
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	8	9	1		1
						9	9								
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	Y	5	4	1		2
						6	9								
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	4	5	1		1
						4	9								
08	341 N	204	-0-	-137	-0-	17	1	178	3	Y	8	7	1		2
						9	9								
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	190	3	Y	3	3	1		2
						3	9								

SBR		WELL #: 38		RRCID -> 159068		COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	10922	PERF.10690	- 10716				
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	84	3	6	9	Y	5	5	1		2
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	Y	9	10	1		1
						10	9								
06	240 N	176	-0-	-64	-0-	13	1	157	3	Y	5	4	1		2
						6	9								
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	8	8	1		2
						9	9								
08	248 N	125	-0-	-123	-0-	10	1	111	3	Y	4	5	1		1
						4	9								
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	316	3	Y	6	5	1		2
						7	9								

SBR		WELL #: 63		RRCID -> 159070		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10415	PERF.10224	- 10244				
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	124	3	3	9	Y	3	2	1		1
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	234	3	3	9	Y	3	4	1		-0-
06	180 N	93	-0-	-87	-0-	91	3	2	9	Y	2	1	1		1
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	104	3	4	9	Y	4	4	1		1
08	248 N	8	-0-	-240	-0-	5	3	3	9	Y	3	3	1		1
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1		-0-

SBR		WELL #: 67		RRCID -> 159143		COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10768	- 10794				
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-				-0-
05	217 N	42	-0-	-175	-0-	3	1	39	3	Y	-0-				-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	-0-				-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-				-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	284	3	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #: 71		RRCID -> 159447		COMPL. DATE	07/07/1996	TOTAL DEPTH	10347	PERF.10212	- 10260				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #: 73		RRCID -> 159450		COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	10572	PERF.10334	- 10380				
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	84	3	10	9	Y	9	7	1		3
05	93 N	58	-0-	-35	-0-	54	3	4	9	Y	4	6	1		1
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	56	3	3	9	Y	3	2	1		2
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	59	3	4	9	Y	4	5	1		1
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	426	3	6	9	Y	5	5	1		1
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		74	RRCID ->	159565	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	10534 - 10558
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		120 N	58	-0-	-62	-0-	55 3	3 9	Y	3	3 1	1
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	131 3	4 9	Y	4	5 1	-0-
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	216 3	3 9	Y	3	2 1	1
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	126 3	4 9	Y	4	4 1	1
08		530 N	530	-0-	-0-	-0-	527 3	3 9	Y	3	3 1	1
09		210 N	38	-0-	-172	-0-	37 3	1 9	Y	1	1 1	1

SBR		WELL #:		72	RRCID ->	159567	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	10211	PERF.	9974 - 10004
04		180 N	151	-0-	-29	-0-	151 3		Y	-0-		-0-
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		Y	-0-		-0-
06		210 N	68	-0-	-142	-0-	68 3		Y	-0-		-0-
07		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3		Y	-0-		-0-
08		248 N	5	-0-	-243	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		69	RRCID ->	159578	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10644	PERF.	10392 - 10445
04		2339 N	560	-0-	-1779	-0-	557 3	3 9	Y	3	3 1	1
05		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1972 3	12 9	Y	11	12 1	-0-
06		1470 N	862	-0-	-608	-0-	856 3	6 9	Y	5	3 1	2
07		1519 X	1503	-0-	-16	-0-	1497 3	6 9	Y	5	6 1	1
08		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3022 3	8 9	Y	7	7 1	1
09		1920 X	141	-0-	-1779	-0-	140 3	1 9	Y	1	1 1	1

SBR		WELL #:		75	RRCID ->	159826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	10386 - 10422
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	75 3	6 9	Y	5	4 1	2
05		155 N	142	-0-	-13	-0-	11 1	125 3	Y	5	6 1	1
							6 9					
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	10 1	126 3	Y	2	2 1	1
							2 9					
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	8 1	93 3	Y	3	3 1	1
							3 9					
08		155 N	135	-0-	-20	-0-	11 1	121 3	Y	3	3 1	1
							3 9					
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	26 1	291 3	Y	2	2 1	1
							2 9					

SBR		WELL #:		51	RRCID ->	160081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10149 - 10190
04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	307 3	12 9	Y	11	9 1	4
05		341 N	312	-0-	-29	-0-	25 1	279 3	Y	7	9 1	2
							8 9					
06		450 N	165	-0-	-285	-0-	12 1	150 3	Y	3	3 1	2
							3 9					
07		341 N	234	-0-	-107	-0-	17 1	208 3	Y	8	8 1	2
							9 9					
08		568 N	568	-0-	-0-	-0-	48 1	512 3	Y	7	7 1	2
							8 9					
09		299 N	299	-0-	-0-	-0-	24 1	271 3	Y	4	4 1	2
							4 9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 77		RRCID -> 160088	COMPL. DATE 08/13/1996	TOTAL DEPTH 10636	PERF.10385	- 10414				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	402	3	21	9	Y	19	15	1	6
05	899 N	449	-0-	-450	-0-	35	1	401	3	Y	12	15	1	3
06	480 N	129	-0-	-351	-0-	13	9	10	1	Y	3	3	1	3
07	434 N	240	-0-	-194	-0-	3	9	17	1	Y	8	9	1	2
08	434 N	293	-0-	-141	-0-	9	9	24	1	Y	10	10	1	2
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	11	9	27	1	Y	5	5	1	2
						6	9							

SBR		WELL #: 78		RRCID -> 160089		COMPL. DATE 08/29/1996			TOTAL DEPTH 10742			PERF.10546 - 10570		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 81		RRCID -> 160090		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10671			PERF.10337 - 10400		
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	469	3	17	9	Y	15	12	1	5
05	930 N	417	-0-	-513	-0-	34	1	383	3	Y	-0-	3	1	2
06	570 N	290	-0-	-280	-0-	22	1	267	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	83	1	1022	3	Y	-0-	1	1	1
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	82	1	866	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	38	1	426	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 82		RRCID -> 160124		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10830			PERF.10493 - 10522		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 79		RRCID -> 160167		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10150			PERF. 9940 - 9988		
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	189	3	3	9	Y	3	2	1	1
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-	1	1	-0-
06	210 N	92	-0-	-118	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
07	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
08	186 N	5	-0-	-181	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 65		RRCID -> 160174		COMPL. DATE 09/12/1996			TOTAL DEPTH 10529			PERF.10240 - 10289		
04	1140 N	588	-0-	-552	-0-	578	3	10	9	Y	9	7	1	3
05	806 N	631	-0-	-175	-0-	51	1	580	3	Y	-0-	2	1	1
06	600 N	438	-0-	-162	-0-	34	1	404	3	Y	-0-			1
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	52	1	636	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	620 N	439	-0-	-181	-0-	38	1	401	3	Y	-0-			-0-
09	450 N	307	-0-	-143	-0-	25	1	282	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
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 #: 93		RRCID -> 160535		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10854		PERF.10452 - 10520						
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	308	3	12	9	Y	11	8	1			4
05	434 N	246	-0-	-188	-0-	19	1	219	3	Y	7	9	1			2
06	450 N	334	-0-	-116	-0-	8	9									
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	303	3	Y	5	4	1			3
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	6	9									
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	39	1	481	3	Y	7	8	1			2
						8	9									
						34	1	365	3	Y	6	6	1			2
						7	9									
						34	1	388	3	Y	4	4	1			2
						4	9									
WELL #: 1		RRCID -> 160569		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 11294		PERF.10896 - 10918								
04	600 N	513	-0-	-87	-0-	109	1	404	2	Y	-0-					20
05	465 N	425	-0-	-40	-0-	103	1	322	2	Y	-0-					20
06	510 N	406	-0-	-104	-0-	116	1	289	2	Y	1	17	1			4
07	527 N	491	-0-	-36	-0-	116	1	375	2	Y	-0-					4
08	434 N	196	-0-	-238	-0-	50	1	146	2	Y	-0-					4
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					4
WELL #: 96		RRCID -> 160586		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 10303		PERF.10060 - 10104								
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	350	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	191	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	210 N	130	-0-	-80	-0-	129	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	372 N	224	-0-	-148	-0-	218	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	186 N	10	-0-	-176	-0-	6	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1			1
WELL #: 92		RRCID -> 160863		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 11098		PERF.10882 - 10902								
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
05	186 X	117	-0-	-69	-0-	9	1	104	3	Y	4					6
06	180 X	127	-0-	-53	-0-	10	1	115	3	Y	2	4	1			4
07	410 X	410	-0-	-0-	-0-	2	9									
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	378	3	Y	1					5
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	1	9									
						23	1	249	3	Y	1					6
						1	9									
						7	1	75	3	Y	-0-					6
WELL #: 95		RRCID -> 160865		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10697 - 10717						
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	276	-0-	276	276	21	1	255	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	298	-0-	298	574	26	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	574					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		90	RRCID ->	160897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10951	PERF.10702	- 10720			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			17
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	6			23
							7	9							
06		267 N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	240	3	Y	6	15	1	14
							7	9							
07		362 X	362	-0-	-0-	-0-	27	1	333	3	Y	2			16
							2	9							
08		462 N	462	-0-	-0-	-0-	40	1	419	3	Y	3			19
							3	9							
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			19

SBR		WELL #:		101	RRCID ->	160898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10710	- 10730			
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			1
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	9			10
							10	9							
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	Y	4	7	1	7
							4	9							
07		272 X	272	-0-	-0-	-0-	20	1	250	3	Y	2			9
							2	9							
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	1			10
							1	9							
09		270 N	36	-0-	-234	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			10

SBR		WELL #:		97	RRCID ->	160904	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10674	- 10694			
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	62	3	7	9	Y	6	5	1	2
05		341 N	120	-0-	-221	-0-	9	1	104	3	Y	6	7	1	1
							7	9							
06		180 N	58	-0-	-122	-0-	4	1	50	3	Y	4	3	1	2
							4	9							
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	7	8	1	1
							8	9							
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	9	8	1	2
							10	9							
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	300	3	Y	4	4	1	2
							4	9							

SBR		WELL #:		91	RRCID ->	160907	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	11035	PERF.10868	- 10892			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		5	RRCID ->	160946	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 9772	- 9808			
04		150 N	79	-0-	-71	-0-	64	3	15	9	Y	14			20
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	201	3	1	9	Y	1			21
06		150 N	38	-0-	-112	-0-	37	3	1	9	Y	1	13	1	9
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			9
08		217 N	31	-0-	-186	-0-	23	3	8	9	Y	7			16
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1			17

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
HUFF		WELL #:		2		RRCID -> 160964		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 11212 PERF.10964 - 10984					
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 AMT	EOM BALANCE	
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	55	1	200	2	Y	-0-			8	
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	109	1	344	2	Y	-0-			8	
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	72	1	179	2	Y	-0-	6	1	2	
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	102	1	329	2	Y	-0-			2	
08	465 N	238	-0-	-227	-0-	61	1	177	2	Y	-0-			2	
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			2	

SBR		WELL #:		98		RRCID -> 161142		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10882 PERF.10618 - 10642			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	60	-0-	60	60	60	3			Y	-0-			-0-	
07	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-	

HUFF		WELL #:		3		RRCID -> 161153		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070					
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	79	1	293	2	Y	-0-			11	
05	248 N	199	-0-	-49	-0-	48	1	151	2	Y	-0-			11	
06	330 N	259	-0-	-71	-0-	73	1	184	2	Y	-0-	2	11	1	2
07	372 N	78	-0-	-294	-0-	2	9							2	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	18	1	60	2	Y	-0-			2	
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			2	

SBR		WELL #:		103		RRCID -> 161436		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10825 - 10845			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	Y	-0-			7	
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-	1	4	1	4
07	341 X	341	-0-	-0-	-0-	1	9							4	
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	315	3	Y	-0-			4	
09	300 N	77	-0-	-223	-0-	33	1	352	3	Y	-0-			4	
09						6	1	71	3	Y	-0-			4	

SBR		WELL #:		99		RRCID -> 161444		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10924 PERF.10718 - 10742			
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	1834				Y	-0-			-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	1834				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1834				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1834				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1834				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1834				Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		87		RRCID -> 161493		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10760 PERF.10500 - 10525			
04	150 N	64	-0-	-86	-0-	56	3	8	9	Y	7	6	1	2	
05	155 N	87	-0-	-68	-0-	7	1	78	3	Y	2	3	1	1	
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	2	9							2	
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	4	3	1	2	
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	4	9							1	
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	27	1	327	3	Y	7	8	1	2	
09						8	9							1	
09						21	1	225	3	Y	7	6	1	2	
09						8	9							2	
09						19	1	214	3	Y	3	3	1	2	
09						3	9							2	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973							
SBR		WELL #:		106	RRCID ->	161608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10411 - 10452
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
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	316	3	7 9	Y	6	6 1
05	837 N	522	-0-	-315	-0-	42	1	472 3	Y	7	8 1
06	780 N	430	-0-	-350	-0-	8	9	391 3	Y	5	4 1
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	33	1	377 3	Y	8	8 1
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	57	1	601 3	Y	8	8 1
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	43	1	489 3	Y	7	6 1
						8	9				3

SBR		WELL #:		104	RRCID ->	161612	COMPL. DATE	01/14/1997	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10901 - 10921
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-	-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	253 3	Y	1	1
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	1	9	202 3	Y	1	1 1
07	203 X	203	-0-	-0-	-0-	17	1	188 3	Y	-0-	1
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	1	9	274 3	Y	-0-	1
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	26	1		Y	-0-	1

SBR		WELL #:		102	RRCID ->	161616	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10712 - 10756
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	22	1	250 3	Y	23	23
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	25	9	29 3	Y	-0-	12 1
07	59 X	59	-0-	-0-	-0-	2	1	54 3	Y	1	12
08	310 N	58	-0-	-252	-0-	4	1	52 3	Y	1	13
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	1	9		Y	-0-	13

SBR		WELL #:		107	RRCID ->	161681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10916	PERF.10736 - 10792
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-	-0-
05	310 X	48	-0-	-262	-0-	4	1	41 3	Y	3	3
06	300 X	95	-0-	-205	-0-	3	9	86 3	Y	2	3 1
07	219 X	219	-0-	-0-	-0-	7	1	202 3	Y	1	3
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	2	9		Y	-0-	3
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	1	9		Y	-0-	3

SBR		WELL #:		112	RRCID ->	161856	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	10275	PERF.10016 - 10048
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
SBR		WELL #:		110		RRCID -> 162053		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10423 - 10443		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		649 X	649	-0-	-0-	-0-		649	3			Y	-0-			-0-
05		546 X	546	-0-	-0-	-0-		44	1	502	3	Y	-0-			-0-
06		540 X	117	-0-	-423	-0-		9	1	108	3	Y	-0-			-0-
07		682 N	291	-0-	-391	-0-		22	1	269	3	Y	-0-			-0-
08		558 N	239	-0-	-319	-0-		21	1	218	3	Y	-0-			-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-		13	1	152	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		116		RRCID -> 162056		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10942		PERF.10748 - 10768		
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-		100	3	2	9	Y	2	2	1	1
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-		21	1	237	3	Y	4	5	1	-0-
								4	9							
06		240 N	121	-0-	-119	-0-		9	1	110	3	Y	2	1	1	1
								2	9							
07		178 N	178	-0-	-0-	-0-		13	1	161	3	Y	4	4	1	1
								4	9							
08		248 N	95	-0-	-153	-0-		8	1	85	3	Y	2	2	1	1
								2	9							
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-		29	1	323	3	Y	2	2	1	1
								2	9							

SBR		WELL #:		115		RRCID -> 162063		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11023		PERF.10800 - 10824		
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-			1
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-		30	1	342	3	Y	2			3
								2	9							
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-		23	1	276	3	Y	1	2	1	2
								1	9							
07		404 X	404	-0-	-0-	-0-		30	1	374	3	Y	-0-			2
08		372 N	107	-0-	-265	-0-		9	1	98	3	Y	-0-			2
09		300 N	98	-0-	-202	-0-		8	1	90	3	Y	-0-			2

HUFF		WELL #:		7		RRCID -> 162262		COMPL. DATE		03/02/1997		TOTAL DEPTH 11532		PERF.11263 - 11277		
04		425 N	425	-0-	-0-	-0-		91	1	334	2	Y	-0-			4
05		372 N	200	-0-	-172	-0-		49	1	151	2	Y	-0-			4
06		450 N	306	-0-	-144	-0-		87	1	218	2	Y	1	5	1	-0-
								1	9							
07		434 N	219	-0-	-215	-0-		51	1	168	2	Y	-0-			-0-
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-				237	2	Y	-0-			-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		120		RRCID -> 162483		COMPL. DATE		03/19/1997		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10932 - 10960		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	4	1	3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3

SBR		WELL #:		119		RRCID -> 162491		COMPL. DATE		03/11/1997		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10864 - 10888		
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	216						Y	-0-			1
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	216						Y	-0-			1
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	216						Y	-0-	1	1	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216						Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216						Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216						Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 HUFF WELL #: 6R RRCID -> 162498 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11218 - 11240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			4
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	35	1	110	2	Y	-0-			4
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	53	1	135	2	Y	-0-	3	1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			1
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			1

SBR WELL #: 117 RRCID -> 162602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10634

04	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2361	3	10	9	Y	9	8	1	3
05	2573 X	1448	-0-	-1125	-0-	117	1	1330	3	Y	1	2	1	2
						1	9							
06	2490 X	870	-0-	-1620	-0-	67	1	803	3	Y	-0-	1	1	1
07	2449 N	250	-0-	-2199	-0-	19	1	231	3	Y	-0-			1
08	1457 N	128	-0-	-1329	-0-	11	1	117	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	870 N	414	-0-	-456	-0-	34	1	380	3	Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 123 RRCID -> 162603 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10308 - 10346

04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	135	3	6	9	Y	5	4	1	2
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	248	3	Y	3	4	1	1
						3	9							
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	15	1	180	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
07	155 N	85	-0-	-70	-0-	6	1	77	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
08	279 N	142	-0-	-137	-0-	12	1	128	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	345	3	Y	2	2	1	1
						2	9							

WHITEHURST WELL #: 3 RRCID -> 162618 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032

04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	159	3	14	9	Y	13	20	1	-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	185	3	44	9	Y	40	30	1	10
06	390 N	261	-0-	-129	-0-	217	3	44	9	Y	40	27	1	23
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	209	3	21	9	Y	19	21	1	21
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	244	3	33	9	Y	30	40	1	11
09	270 N	144	-0-	-126	-0-	141	3	3	9	Y	3	12	1	2

SBR WELL #: 124 RRCID -> 162645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF.10206 - 10252

04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
06	120 N	54	-0-	-66	-0-	4	1	49	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	7	1	81	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	Y	5	4	1	1
						6	9							
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	291	3	Y	2	2	1	1
						2	9							

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
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
SBR		WELL #: 122		RRCID -> 162666	COMPL. DATE 04/08/1997	TOTAL DEPTH 10380	PERF.10099	- 10144						
04		120 N	36	-0-	-84	-0-	36 3			Y	-0-			-0-
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	7 1	79	3	Y	3	3 1		-0-
							3 9							
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	33	3	Y	1	1 1		-0-
							1 9							
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	40	3	Y	2	2 1		-0-
							2 9							
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	7 1	78	3	Y	3	3 1		-0-
							3 9							
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
SBR		WELL #: 128		RRCID -> 162720	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10395	PERF.10175	- 10216						
04		900 N	747	-0-	-153	-0-	735 3	12	9	Y	11	9 1		4
05		930 N	692	-0-	-238	-0-	683 3	9	9	Y	8	10 1		2
06		900 N	511	-0-	-389	-0-	508 3	3	9	Y	3	3 1		2
07		775 N	734	-0-	-41	-0-	726 3	8	9	Y	7	7 1		2
08		682 N	93	-0-	-589	-0-	86 3	7	9	Y	6	6 1		2
09		510 N	42	-0-	-468	-0-	42 3			Y	-0-	1 1		1
SBR		WELL #: 132		RRCID -> 162721	COMPL. DATE 04/15/1997	TOTAL DEPTH 10614	PERF.10358	- 10382						
04		390 N	262	-0-	-128	-0-	262 3			Y	-0-			-0-
05		403 N	357	-0-	-46	-0-	357 3			Y	-0-			-0-
06		390 N	337	-0-	-53	-0-	337 3			Y	-0-			-0-
07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3			Y	-0-			-0-
08		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3			Y	-0-			-0-
09		330 N	66	-0-	-264	-0-	66 3			Y	-0-			-0-
SBR		WELL #: 138		RRCID -> 162869	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10645	PERF.10434	- 10440						
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3			Y	-0-			-0-
05		310 N	268	-0-	-42	-0-	22 1	246	3	Y	-0-			-0-
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	18 1	217	3	Y	-0-			-0-
07		434 N	282	-0-	-152	-0-	21 1	261	3	Y	-0-			-0-
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	34 1	358	3	Y	-0-			-0-
09		240 N	216	-0-	-24	-0-	18 1	198	3	Y	-0-			-0-
SBR		WELL #: 131		RRCID -> 162872	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10452	- 10478						
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	382 3	3	9	Y	3	3 1		1
05		480 N	480	-0-	-0-	-0-	471 3	9	9	Y	8	8 1		1
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	398 3	4	9	Y	4	3 1		2
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	493 3	4	9	Y	4	5 1		1
08		999 N	999	-0-	-0-	-0-	993 3	6	9	Y	5	5 1		1
09		390 N	31	-0-	-359	-0-	30 3	1	9	Y	1	1 1		1
SBR		WELL #: 135		RRCID -> 163034	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10598	PERF.10362	- 10386						
04		450 N	226	-0-	-224	-0-	217 3	9	9	Y	8	8 1		3
05		496 N	254	-0-	-242	-0-	250 3	4	9	Y	4	6 1		1
06		450 N	291	-0-	-159	-0-	288 3	3	9	Y	3	2 1		2
07		248 N	180	-0-	-68	-0-	179 3	1	9	Y	1	2 1		1
08		614 N	614	-0-	-0-	-0-	612 3	2	9	Y	2	2 1		1
09		300 N	234	-0-	-66	-0-	233 3	1	9	Y	1	1 1		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		137		RRCID -> 163036		COMPL. DATE 05/07/1997			TOTAL DEPTH 10510 PERF.10249 - 10278				
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)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	CODE	
04	600 N	438	-0-	-162	-0-	425	3	13	9	Y	12	10	1		4
05	558 N	450	-0-	-108	-0-	36	1	404	3	Y	9	11	1		2
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	10	9	258	3	Y	5	4	1		3
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	22	1	574	3	Y	9	10	1		2
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	6	9	461	3	Y	8	8	1		2
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	44	1	315	3	Y	5	4	1		3
						9	9								
						28	1								
						6	9								
SBR		WELL #:		140		RRCID -> 163038		COMPL. DATE 05/05/1997			TOTAL DEPTH 10474 PERF.10324 - 10354				
04	240 N	82	-0-	-158	-0-	79	3	3	9	Y	3	3	1		1
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	173	3	1	9	Y	1	1	1		1
06	360 N	110	-0-	-250	-0-	110	3			Y	-0-	1	1		-0-
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-				-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-				-0-
09	120 N	28	-0-	-92	-0-	28	3			Y	-0-				-0-
SBR		WELL #:		143		RRCID -> 163044		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10580 PERF.10328 - 10350				
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	3			Y	-0-				-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-				-0-
06	210 N	81	-0-	-129	-0-	81	3			Y	-0-				-0-
07	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-				-0-
08	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	3			Y	-0-				-0-
09	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	3			Y	-0-				-0-
SBR		WELL #:		144		RRCID -> 163045		COMPL. DATE 05/08/1997			TOTAL DEPTH 10454 PERF.10232 - 10260				
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-				-0-
05	217 N	121	-0-	-96	-0-	121	3			Y	-0-				-0-
06	210 N	93	-0-	-117	-0-	93	3			Y	-0-				-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-				-0-
08	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	3			Y	-0-				-0-
09	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	3			Y	-0-				-0-
SBR		WELL #:		130		RRCID -> 163047		COMPL. DATE 04/28/1997			TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10122				
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-				-0-
05	744 N	615	-0-	-129	-0-	609	3	6	9	Y	5	5	1		-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	539	3	3	9	Y	3	2	1		1
07	589 N	436	-0-	-153	-0-	432	3	4	9	Y	4	4	1		1
08	620 N	16	-0-	-604	-0-	10	3	6	9	Y	5	5	1		1
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-				1
SBR		WELL #:		136		RRCID -> 163115		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10612 PERF.10264 - 10298				
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-				-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	27	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	42	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	120	3	6	9	Y	5	5	1		-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	321	3	4	9	Y	4	3	1		1
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	1		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
SBR		WELL #:		145	RRCID ->	163179	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	10271	PERF.	10080	- 10120			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		2819 N	500	-0-	-2319	-0-	496 3	4 9	Y		4	4	1			2
05		1085 N	930	-0-	-155	-0-	924 3	6 9	Y		5	6	1			1
06		900 N	592	-0-	-308	-0-	590 3	2 9	Y		2	2	1			1
07		1085 X	1080	-0-	-5	-0-	1074 3	6 9	Y		5	5	1			1
08		930 X	32	-0-	-898	-0-	25 3	7 9	Y		6	5	1			2
09		900 X	-0-	-0-	-900	-0-			Y		-0-	1	1			1

SBR		WELL #:		153	RRCID ->	163181	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	10598	- 10626			
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
09		14B2 EXT	12	-0-	12	12	1 1	11 3	Y		-0-					-0-

SBR		WELL #:		141	RRCID ->	163185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10184	- 10226			
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y		-0-					-0-
05		415 N	415	-0-	-0-	-0-	409 3	6 9	Y		5	5	1			-0-
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	252 3	1 9	Y		1	1	1			-0-
07		341 N	315	-0-	-26	-0-	308 3	7 9	Y		6	5	1			1
08		403 N	15	-0-	-388	-0-	8 3	7 9	Y		6	6	1			1
09		240 N	60	-0-	-180	-0-	59 3	1 9	Y		1	1	1			1

SBR		WELL #:		133	RRCID ->	163186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	10038	- 10070			
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		6	5	1			1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		4	4	1			1

SBR		WELL #:		139	RRCID ->	163190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	10780	- 10806			
04		358 N	358	-0-	-0-	-0-	345 3	13 9	Y		12	10	1			4
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	21 1	236 3	Y		4	6	1			2
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	19 1	223 3	Y		2	2	1			2
07		372 N	260	-0-	-112	-0-	19 1	238 3	Y		3	4	1			1
08		248 N	214	-0-	-34	-0-	18 1	192 3	Y		4	4	1			1
09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	26 1	296 3	Y		3	3	1			1

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 152		RRCID -> 163192		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10350 - 10382			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	300	3	7	9	Y	6	5	1		2
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	37	1	419	3	Y	8	9	1		1
06	450 N	327	-0-	-123	-0-	25	1	296	3	Y	5	4	1		2
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	36	1	440	3	Y	10	10	1		2
08	465 N	438	-0-	-27	-0-	37	1	392	3	Y	8	8	1		2
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	348	3	Y	4	4	1		2
						4	9								

SBR		WELL #: 149		RRCID -> 163193		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10354 - 10386					
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	317	3	3	9	Y	3	3	1		1
05	558 N	176	-0-	-382	-0-	14	1	156	3	Y	5	5	1		1
06	300 N	156	-0-	-144	-0-	12	1	140	3	Y	4	3	1		2
07	341 N	293	-0-	-48	-0-	21	1	264	3	Y	7	8	1		1
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	15	1	155	3	Y	7	7	1		1
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	296	3	Y	5	4	1		2
						6	9								

SBR		WELL #: 146		RRCID -> 163195		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10967		PERF.10736 - 10762					
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	70	3	7	9	Y	6	4	1		2
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	Y	6	7	1		1
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	4	3	1		2
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	5	1	56	3	Y	2	3	1		1
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	2	9			Y	-0-	1	1		-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	235	3	Y	4	3	1		1
						4	9								

SBR		WELL #: 125		RRCID -> 163379		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10464 - 10498					
04	3840 X	403	-0-	-3437	-0-	392	3	11	9	Y	10	8	1		3
05	682 X	678	-0-	-4	-0-	54	1	616	3	Y	7	9	1		1
06	1980 X	317	-0-	-1663	-0-	24	1	289	3	Y	4	3	1		2
07	2046 X	288	-0-	-1758	-0-	21	1	257	3	Y	9	9	1		2
08	682 N	246	-0-	-436	-0-	20	1	217	3	Y	8	8	1		2
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	Y	5	5	1		2
						6	9								

SBR		WELL #: 134		RRCID -> 163381		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10216 - 10266					
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-				-0-
05	279 N	240	-0-	-39	-0-	228	3	12	9	Y	11	11	1		-0-
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	214	3	8	9	Y	7	5	1		2
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	232	3	8	9	Y	7	7	1		2
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	730	3	9	9	Y	8	8	1		2
09	210 N	45	-0-	-165	-0-	45	3			Y	-0-	1	1		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
SBR		WELL #: 154		RRCID -> 163383		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10678 PERF.10428 - 10456				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1110	3	6	9	Y	5	4	1	2
05	1271 N	1177	-0-	-94	-0-	95	1	1072	3	Y	9	10	1	1
06	1110 N	840	-0-	-270	-0-	10	9	64	1	Y	5	4	1	2
07	1147 N	789	-0-	-358	-0-	6	9	58	1	Y	9	9	1	2
08	1178 N	840	-0-	-338	-0-	10	9	72	1	Y	7	7	1	2
09	840 N	268	-0-	-572	-0-	8	9	22	1	Y	4	4	1	2
						4	9							

SBR		WELL #: 147		RRCID -> 163384		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10714 - 10736				
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	218	-0-	218	218	16	1	202	3	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	165	-0-	165	383	13	1	152	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 158		RRCID -> 163571		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9946 - 9980				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	34	1	14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	21	1	6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	37	1	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	10	1	11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	29	1	9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	23	1	11

SBR		WELL #: 126		RRCID -> 163573		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10335		PERF.10116 - 10130				
04	1351 N	596	-0-	-755	-0-	596	3			Y	-0-			-0-
05	1116 N	969	-0-	-147	-0-	968	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	990 N	560	-0-	-430	-0-	560	3			Y	-0-			-0-
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	961 N	245	-0-	-716	-0-	244	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	570 N	80	-0-	-490	-0-	80	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 142		RRCID -> 163574		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10714 PERF.10442 - 10466				
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-			-0-
05	341 N	171	-0-	-170	-0-	167	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
06	360 N	84	-0-	-276	-0-	82	3	2	9	Y	2	1	1	1
07	341 N	169	-0-	-172	-0-	165	3	4	9	Y	4	4	1	1
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	454	3	4	9	Y	4	4	1	1
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

SBR		WELL #: 127		RRCID -> 163575		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10235		PERF.10074 - 10084				
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	138	3	9	9	Y	8	6	1	3
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	115	3	3	9	Y	3	5	1	1
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1	1
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	102	3	4	9	Y	4	4	1	1
08	124 N	47	-0-	-77	-0-	43	3	4	9	Y	4	4	1	1
09	90 N	11	-0-	-79	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	1	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		157		RRCID -> 163661		COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9914 - 9938				
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	23	1	9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	4
06	T. A.	56	-0-	56	56	20	3	36	9	Y	33	24	1	13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-	6	1	7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	56	53	1	10
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	53	45	1	18

SBR		WELL #:		160		RRCID -> 163662		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10567 PERF.10317 - 10346				
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	178	3	2	9	Y	2	2	1	1
05	279 N	84	-0-	-195	-0-	84	3			Y	-0-	1	1	-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-			-0-
07	186 N	46	-0-	-140	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-			-0-
09	180 N	28	-0-	-152	-0-	28	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		159		RRCID -> 163664		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 9818				
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	629	3	9	9	Y	8	6	1	3
05	465 N	164	-0-	-301	-0-	161	3	3	9	Y	3	5	1	1
06	780 N	502	-0-	-278	-0-	499	3	3	9	Y	3	2	1	2
07	651 N	639	-0-	-12	-0-	633	3	6	9	Y	5	6	1	1
08	155 N	22	-0-	-133	-0-	15	3	7	9	Y	6	6	1	1
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			1

SBR		WELL #:		155		RRCID -> 163669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10903 PERF.10662 - 10682				
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	188	3	13	9	Y	12	10	1	4
05	341 N	235	-0-	-106	-0-	18	1	207	3	Y	9	11	1	2
06	300 N	205	-0-	-95	-0-	15	1	184	3	Y	5	4	1	3
07	217 N	173	-0-	-44	-0-	12	1	151	3	Y	9	10	1	2
08	248 N	185	-0-	-63	-0-	15	1	162	3	Y	7	7	1	2
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	348	3	Y	5	5	1	2

SBR		WELL #:		148		RRCID -> 163671		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 10370 PERF.10118 - 10150				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		172		RRCID -> 163891		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322				
04	120 N	58	-0-	-62	-0-	56	3	2	9	Y	2	1	1	1
05	155 N	112	-0-	-43	-0-	109	3	3	9	Y	3	4	1	-0-
06	120 N	58	-0-	-62	-0-	56	3	2	9	Y	2	1	1	1
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	127	3	6	9	Y	5	5	1	1
08	124 N	37	-0-	-87	-0-	33	3	4	9	Y	4	4	1	1
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	1	1

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		156	RRCID ->	163893	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10872 - 10896			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			33
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	18			51
						20	9							
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	371	3	Y	8	31	1	28
						9	9							
07	369 X	369	-0-	-0-	-0-	27	1	339	3	Y	3			31
						3	9							
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	29	1	307	3	Y	2			33
						2	9							
09	420 N	47	-0-	-373	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			33

SBR		WELL #:		173	RRCID ->	163894	COMPL. DATE	07/11/1997	TOTAL DEPTH	10180	PERF.10008 - 10050			
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-			-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	120 N	50	-0-	-70	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	186 N	100	-0-	-86	-0-	98	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
08	93 N	38	-0-	-55	-0-	36	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		170	RRCID ->	163895	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	10177	PERF. 9966 - 10006			
04	540 N	478	-0-	-62	-0-	475	3	3	9	Y	3	3	1	1
05	434 N	417	-0-	-17	-0-	410	3	7	9	Y	6	6	1	1
06	480 N	110	-0-	-370	-0-	109	3	1	9	Y	1	1	1	1
07	496 N	373	-0-	-123	-0-	369	3	4	9	Y	4	4	1	1
08	403 N	13	-0-	-390	-0-	9	3	4	9	Y	4	4	1	1
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1	1

ZR UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	163898	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10306 - 10337			
04	T. A.	408	-0-	408	2304	386	3	22	9	Y	20	20	1	10
05	2701 X	397	-0-	-2304	-0-	397	3			Y	-0-	9	1	1
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-	1	1	-0-
07	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	3			Y	-0-			-0-
08	403 N	85	-0-	-318	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
09	420 N	67	-0-	-353	-0-	67	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		174	RRCID ->	164087	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9978 - 10002			
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1446					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1446					Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1446					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1446					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1446					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1446					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		150	RRCID ->	164101	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9706 - 9730			
04	T. A.	319	-0-	319	457	262	3	57	9	Y	52	39	1	17
05	T. A.	31	-0-	31	488	31	3			Y	-0-	10	1	7
06	T. A.	34	-0-	34	522	33	3	1	9	Y	1	3	1	5
07	642 N	120	-0-	-522	-0-	117	3	3	9	Y	3	5	1	3
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	3	22	9	Y	20	19	1	4
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	16	14	1	6

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		178	RRCID ->	164523	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10830 - 10850			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			1
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	-0-			1
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	1	1	1	1
07	528 X	528	-0-	-0-	-0-	40	1	488	3	Y	-0-			1
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	32	1	341	3	Y	-0-			1
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	5	1	52	3	Y	-0-			1

SBR		WELL #:		179	RRCID ->	164613	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10782 - 10802			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	112	-0-	112	112	9	1	103	3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	17	-0-	17	129	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
08	162 X	33	-0-	-129	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUFF		WELL #:		10	RRCID ->	164614	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10856 - 10876			
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			9
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	116	1	364	2	Y	-0-			9
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	170	1	424	2	Y	-0-	7	1	2
07	403 X	127	-0-	-276	-0-	30	1	97	2	Y	-0-			2
08	477 X	477	-0-	-0-	-0-	122	1	355	2	Y	-0-			2
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			2

SBR		WELL #:		166	RRCID ->	164747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9990 - 10010			
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		167	RRCID ->	164750	COMPL. DATE	09/03/1997	TOTAL DEPTH	10745	PERF.10471 - 10506			
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	36	3	9	9	Y	8	6	1	3
05	124 N	73	-0-	-51	-0-	5	1	60	3	Y	7	9	1	1
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	9	6	1	Y	7	5	1	3
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8	9	5	1	Y	13	14	1	2
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	14	9	5	1	Y	8	8	1	2
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	5	1	9	9	Y	6	5	1	3
						23	1	264	3	Y				
						7	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		168	RRCID ->	164933	COMPL. DATE	09/17/1997	TOTAL DEPTH	10722	PERF.	10509	-	10529
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	298	3	20	9	Y	18	15	1	6
05	403 N	244	-0-	-159	-0-	19	1	215	3	Y	9	12	1	3
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	10	9	28	1	Y	6	5	1	4
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	7	9	48	1	Y	9	10	1	3
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	10	9	74	1	Y	8	9	1	2
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	9	9	37	1	Y	6	5	1	3
						7	9							

SBR		WELL #:		169	RRCID ->	165004	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10746	-	10766
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	Y	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	-0-			-0-
07	445 X	445	-0-	-0-	-0-	33	1	412	3	Y	-0-			-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	34	1	356	3	Y	1			1
09	240 N	109	-0-	-131	-0-	1	9	9	1	Y	-0-			1

HUFF		WELL #:		9	RRCID ->	165199	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	11123	PERF.	10890	-	10910
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	73	1	269	2	Y	-0-			1
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	75	1	235	2	Y	-0-			1
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	71	1	176	2	Y	1	2	1	-0-
07	279 N	250	-0-	-29	-0-	1	9	59	1	Y	-0-			-0-
08	279 N	164	-0-	-115	-0-	42	1	122	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-

ZR "A"		WELL #:		1	RRCID ->	165305	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	11308	PERF.	11094	-	11154
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

ZR UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	165572	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	10360	-	10420
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-			-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	117	3	6	9	Y	5	2	1	3
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-	3	1	-0-
07	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
08	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
09	120 N	39	-0-	-81	-0-	39	3			Y	-0-			-0-

ZR "A"		WELL #:		4	RRCID ->	166037	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	11116	-	11136
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			5
05	98 X	98	-0-	-0-	-0-	20	1	78	2	Y	-0-			5
06	109 X	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	2	Y	-0-			5
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	2	Y	-0-			5
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	2	Y	-0-			5
09	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-			5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
ZR "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166038	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11210 -	11247
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-				Y	-0-		8
05	930 X	20	-0-	-910	-0-	4	1	16	2	Y	-0-	8
06	420 X	103	-0-	-317	-0-	15	1	88	2	Y	-0-	8
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	74	1	235	2	Y	-0-	8
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	Y	-0-	8
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		8

ZR UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	166046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10378 -	10398
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	37	3	17	9	Y	15	10
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	13	3	1	9	Y	1	1
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	16	3	2	9	Y	2	-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	18	3	2	9	Y	2	2
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-

ZR UNIT "C"		WELL #:		6	RRCID ->	166052	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10394 -	10420
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ZR "A"		WELL #:		5	RRCID ->	166448	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	11444	PERF.11116 -	11140
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	2
05	248 X	139	-0-	-109	-0-	28	1	111	2	Y	-0-	2
06	180 X	26	-0-	-154	-0-	4	1	22	2	Y	-0-	2
07	58 X	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	2	Y	-0-	2
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	151	2	Y	-0-	2
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2

ZR "A"		WELL #:		6	RRCID ->	166527	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	11456	PERF.11160 -	11180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2

ZR "A"		WELL #:		7	RRCID ->	166529	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	11570	PERF.11212 -	11242
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	61	1	241	2	Y	-0-	20
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	Y	-0-	20
07	47 X	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	2	Y	-0-	20
08	310 N	87	-0-	-223	-0-	10	1	77	2	Y	-0-	20
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	20

SBR		WELL #:		165	RRCID ->	166655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10565	PERF.10276 -	10326
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	178	3	3	9	Y	3	1
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2	9	Y	2	-0-
06	150 N	98	-0-	-52	-0-	96	3	2	9	Y	2	1
07	186 N	121	-0-	-65	-0-	117	3	4	9	Y	4	1
08	124 N	8	-0-	-116	-0-	4	3	4	9	Y	4	1
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	51	3	1	9	Y	1	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
ZR "A"		WELL #:		10	RRCID ->	166656	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11183 - 11203	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-		2
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		Y	-0-		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-		40 1	129 2	Y	-0-		2
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-		10 1	73 2	Y	-0-		2
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-		13 1	129 2	Y	-0-		2

ZR UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	166750	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	11470	PERF.11148 - 11168	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		7
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-		12 1	49 2	Y	-0-		7
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-		4 1	21 2	Y	-0-		7
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-		21 1	66 2	Y	-0-		7
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-		8 1	56 2	Y	-0-		7
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		7

SBR		WELL #:		171	RRCID ->	166835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10384 - 10420	
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-		235 3	12 9	Y	11	8 1	4
05	341 N	232	-0-	-109	-0-		18 1	208 3	Y	5	7 1	2
06	300 N	213	-0-	-87	-0-		16 1	191 3	Y	5	4 1	3
07	248 N	194	-0-	-54	-0-		14 1	173 3	Y	6	7 1	2
08	217 N	153	-0-	-64	-0-		13 1	133 3	Y	6	6 1	2
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-		38 1	427 3	Y	4	4 1	2

BRACKEN "A"		WELL #:		2025	RRCID ->	167194	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	10120	PERF. 9856 - 9876	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2026	RRCID ->	167330	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9880 - 9910	
04	150 N	60	-0-	-90	-0-		58 3	2 9	Y	2	1 1	1
05	155 N	42	-0-	-113	-0-		40 3	2 9	Y	2	3 1	-0-
06	150 N	63	-0-	-87	-0-		61 3	2 9	Y	2	1 1	1
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-		71 3	2 9	Y	2	3 1	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-		27 3	4 9	Y	4	3 1	1
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	1 1	-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2039	RRCID ->	167507	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	10293	PERF. 9804 - 9836	
04	120 N	91	-0-	-29	-0-		85 3	6 9	Y	5	4 1	2
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-		254 3	3 9	Y	3	4 1	1
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-		215 3	2 9	Y	2	2 1	1
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-		282 3	4 9	Y	4	4 1	1
08	248 N	7	-0-	-241	-0-		5 3	2 9	Y	2	2 1	1
09	210 N	52	-0-	-158	-0-		51 3	1 9	Y	1	1 1	1

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
		WELL #: 2027		RRCID -> 167576		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9976 - 10016						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1533 N	876	-0-	-657	-0-	851	3	25	9	Y	23	19	1			8
05	1116 N	570	-0-	-546	-0-	538	3	32	9	Y	29	33	1			4
06	1110 N	103	-0-	-1007	-0-	97	3	6	9	Y	5	5	1			4
07	899 N	477	-0-	-422	-0-	454	3	23	9	Y	21	22	1			3
08	558 N	21	-0-	-537	-0-	6	3	15	9	Y	14	14	1			3
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	319	3	10	9	Y	9	7	1			5

BRACKEN "A"		WELL #: 2040		RRCID -> 167606		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9954 - 9986						
04	150 N	76	-0-	-74	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	116	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	127	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	84	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	124 N	13	-0-	-111	-0-	7	3	6	9	Y	5	4	1			1
09	120 N	23	-0-	-97	-0-	22	3	1	9	Y	1	1	1			1

BRACKEN "A"		WELL #: 2023		RRCID -> 167639		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9804 - 9844						
04	840 N	688	-0-	-152	-0-	685	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	899 N	404	-0-	-495	-0-	401	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	540 N	468	-0-	-72	-0-	466	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	713 N	501	-0-	-212	-0-	495	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	403 N	11	-0-	-392	-0-	8	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	480 N	109	-0-	-371	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1			1

BRACKEN "B"		WELL #: 2056		RRCID -> 167761		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 10365		PERF. 10050 - 10080						
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 2024		RRCID -> 168157		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 9812 - 9852						
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	236	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	145	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	125	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	206	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	155 N	10	-0-	-145	-0-	6	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BRACKEN "E"		WELL #: 2075		RRCID -> 168200		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 10448 - 10474						
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	6	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	21	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	28	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	223	3	4	9	Y	4	3	1			1
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					1

BRACKEN "A"		WELL #: 1018		RRCID -> 168335		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9994 - 10045						
04	180 N	39	-0-	-141	-0-	37	3	2	9	Y	2					7
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	Y	1					8
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	43	3	3	9	Y	3					11
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	74	3	6	9	Y	5	12	1			4
08	93 N	44	-0-	-49	-0-			6	9	Y	5					9
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					9

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN "A"		WELL #: 2041		RRCID -> 168344		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9990 - 10034				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	168	3	3	9	Y	3	2	1	1
05	186 N	135	-0-	-51	-0-	133	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
06	180 N	116	-0-	-64	-0-	114	3	2	9	Y	2	1	1	1
07	186 N	110	-0-	-76	-0-	108	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
08	124 N	4	-0-	-120	-0-	2	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
09	120 N	75	-0-	-45	-0-	73	3	2	9	Y	2	1	1	1

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #: 6		RRCID -> 168807		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9759 - 9787				
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	9	3	14	9	Y	13			18
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1			19
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	Y	1	12	1	8
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			8
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			8
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			8

ZR "A"		WELL #: 2		RRCID -> 169002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11545		PERF. 11247 - 11252				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 2037		RRCID -> 169157		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9786 - 9806				
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	232	3	4	9	Y	4	3	1	1
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	243	3	3	9	Y	3	3	1	1
06	210 N	110	-0-	-100	-0-	109	3	1	9	Y	1	1	1	1
07	248 N	170	-0-	-78	-0-	164	3	6	9	Y	5	5	1	1
08	248 N	7	-0-	-241	-0-	4	3	3	9	Y	3	3	1	1
09	120 N	60	-0-	-60	-0-	59	3	1	9	Y	1	1	1	1

BRACKEN "A"		WELL #: 2052		RRCID -> 169164		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9912 - 9968				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ZR "A"		WELL #: 11		RRCID -> 169211		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 11220		PERF. 10954 - 10976				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "B"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973 WELL #: 2083		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	96	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	13	1	152	3	Y	6	7	1			-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	7	9	89	3	Y	2	1	1			1
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	4	4	1			1
08	186 N	123	-0-	-63	-0-	10	1	110	3	Y	3	3	1			1
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	2	2	1			1

SBR		WELL #: 121		RRCID -> 171794		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10678		- 10700				
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					7
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	3	Y	-0-					7
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-	4	1			3
07	583 X	583	-0-	-0-	-0-	44	1	538	3	Y	1					4
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	53	1	556	3	Y	-0-					4
09	150 N	93	-0-	-57	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					4

BRACKEN "E"		WELL #: 2076		RRCID -> 171796		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10556		- 10582				
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN, R.		WELL #: 2		RRCID -> 171898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10755		- 10792				
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	1	2	1			3
05	527 N	198	-0-	-329	-0-	11	1	181	3	Y	5	2	1			6
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	6	9			Y	-0-					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BRACKEN, R.		WELL #: 1		RRCID -> 172042		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10676		- 10724				
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R.		WELL #: 4		RRCID -> 175201		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10712		- 10742				
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	3	Y	-0-					1
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					1
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					1
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		186	RRCID ->	178828	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10448 -	10482
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	240 N	90	-0-	-150	-0-	90	3	Y	-0-			-0-
05	434 N	138	-0-	-296	-0-	11	1	Y	2	2 1		-0-
06	300 N	198	-0-	-102	-0-	12	9	Y	3	2 1		1
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	15	1	Y	5	5 1		1
08	124 N	72	-0-	-52	-0-	3	9	Y	6	6 1		1
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	3	3 1		1
						21	1	Y	3	2 1		1
						2	9					

BRACKEN, R.		WELL #:		7	RRCID ->	178933	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10710 -	10748
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		190	RRCID ->	179163	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10670 -	10720
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	1			2
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	1	9	Y				
07	201 X	201	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-	1 1		1
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	15	1	Y	-0-			1
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			1

SBR		WELL #:		191	RRCID ->	179164	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	10565	PERF.10326 -	10342
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	218	3	Y	12	10 1		4
05	465 N	203	-0-	-262	-0-	16	1	Y	5	7 1		2
06	390 N	177	-0-	-213	-0-	6	9	Y	3	3 1		2
07	248 N	182	-0-	-66	-0-	13	1	Y	3	4 1		1
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13	9	Y	4	4 1		1
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	4	4 1		1
						4	9	Y				
						30	1	Y	2	2 1		1
						2	9					

BRACKEN "D"		WELL #:		2099	RRCID ->	179207	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	10620	PERF.10452 -	10472
04	450 N	191	-0-	-259	-0-	179	3	Y	11	10 1		4
05	620 N	277	-0-	-343	-0-	22	1	Y	8	10 1		2
06	420 N	225	-0-	-195	-0-	9	9	Y				
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	5	4 1		3
08	279 N	120	-0-	-159	-0-	6	9	Y	6	7 1		2
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	7	7 1		2
						7	9	Y				
						10	1	Y	4	5 1		1
						4	9	Y				
						22	1	Y	5	3 1		3
						6	9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		189	RRCID ->	179214	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10444 -	10504
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	
04	900 X	628	-0-	-272	-0-	628	3	Y	-0-			-0-
05	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	86	1	Y	8	8 1		-0-
						9	9					
06	1170 X	748	-0-	-422	-0-	57	1	Y	6	4 1		2
						7	9					
07	1209 X	1033	-0-	-176	-0-	77	1	Y	8	9 1		1
						9	9					
08	1209 X	956	-0-	-253	-0-	82	1	Y	9	8 1		2
						10	9					
09	1050 X	536	-0-	-514	-0-	43	1	Y	5	5 1		2
						6	9					

SBR		WELL #:		192	RRCID ->	179789	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	10965	PERF.10696 -	10724
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	1			1
						1	9					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	186 N	31	-0-	-155	-0-	3	1	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		6	RRCID ->	180328	COMPL. DATE	08/13/2000	TOTAL DEPTH	10985	PERF.10738 -	10810
04	360 N	223	-0-	-137	-0-	19	1	Y	4	5 1		9
						4	9					
05	434 N	210	-0-	-224	-0-	12	1	Y	1	2 1		8
						1	9					
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			8
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	3			11
						3	9					
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

BRACKEN, R.		WELL #:		8	RRCID ->	180330	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	10968	PERF.10668 -	10742
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	1 1		2
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		193	RRCID ->	180331	COMPL. DATE	11/20/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10648 -	10681
04	630 X	91	-0-	-539	-0-	89	3	Y	2	2 1		1
05	1147 X	434	-0-	-713	-0-	34	1	Y	8	9 1		-0-
						9	9					
06	1110 X	229	-0-	-881	-0-	17	1	Y	5	3 1		2
						6	9					
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	7	8 1		1
						8	9					
08	434 N	208	-0-	-226	-0-	17	1	Y	6	6 1		1
						7	9					
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	4	3 1		2
						4	9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
BRACKEN ET AL		WELL #:		85	RRCID ->	181932	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	9968 - 10010	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	85	3	Y	3	3 1	2
						3	9						
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	12	1	67	3	Y	3	1 1	4
						3	9						
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	7		11
						8	9						
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	76	3	Y	3	10 1	4
						3	9						
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	82	3	Y	6	5 1	5
						7	9						
09	120 N	61	-0-	-59	-0-	10	1	47	3	Y	4	6 1	3
						4	9						

BRACKEN, R.		WELL #:		9	RRCID ->	183044	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10630 - 10642	
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-	1 1		1
05	682 N	471	-0-	-211	-0-	26	1	442	3	Y	3	1 1	3
						3	9						
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	32	1	574	3	Y	4		7
						4	9						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			7
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-			7

SBR		WELL #:		194	RRCID ->	183452	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10406 - 10460	
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	92	3	3	9	Y	3	3 1	1
05	186 N	103	-0-	-83	-0-	8	1	92	3	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
06	150 N	45	-0-	-105	-0-	3	1	40	3	Y	2	1 1	1
						2	9						
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	Y	3	3 1	1
						3	9						

SBR		WELL #:		196	RRCID ->	185081	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	10812 - 10827	
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	210	3	Y	2		2
						2	9						
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-	1 1	1
07	288 X	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	Y	-0-		1
08	217 N	172	-0-	-45	-0-	15	1	157	3	Y	-0-		1
09	120 N	66	-0-	-54	-0-	5	1	61	3	Y	-0-		1

SBR		WELL #:		198	RRCID ->	185082	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	10617	PERF.	10376 - 10408	
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	145	-0-	145	145	11	1	134	3	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	170	-0-	170	315	14	1	156	3	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
BRACKEN, R.		WELL #:		10	RRCID ->	185083	COMPL. DATE	06/24/2001	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10668 - 10716	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-			-0-
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	61	1	1032	3	5	1	1	4
						6	9						
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

SBR		WELL #:		197	RRCID ->	185089	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	10738	PERF.	10438 - 10458	
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	56	3	7	9	6	5	1	2
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	5	1	54	3	3	4	1	1
						3	9						
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	3	2	1	2
						3	9						
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	5	6	1	1
						6	9						
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	52	3	3	3	1	1
						3	9						
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	2	2	1	1
						2	9						

BRACKEN, "A"		WELL #:		104	RRCID ->	191801	COMPL. DATE	01/14/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		200	RRCID ->	195801	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10417 - 10446	
04	1080 X	594	-0-	-486	-0-	592	3	2	9	2	1	1	1
05	1116 X	644	-0-	-472	-0-	52	1	592	3	-0-	1	1	-0-
06	1260 X	750	-0-	-510	-0-	58	1	692	3	-0-			-0-
07	620 N	412	-0-	-208	-0-	31	1	381	3	-0-			-0-
08	651 N	649	-0-	-2	-0-	56	1	593	3	-0-			-0-
09	750 N	717	-0-	-33	-0-	58	1	659	3	-0-			-0-

SBR		WELL #:		201	RRCID ->	196280	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	10492 - 10522	
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	182	-0-	182	182	14	1	168	3	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	182				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	182				Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// //CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
				246973		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
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

SBR				203		196282		06/26/2003	10670	PERF.10470	- 10500					
04	240 N	128	-0-	-112	-0-	118	3	10	9	Y	9	7	1			3
05	310 N	217	-0-	-93	-0-	18	1	199	3	Y	-0-	2	1			1
06	330 N	261	-0-	-69	-0-	20	1	240	3	Y	1	1	1			1
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	1	1	1			1
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	291	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	Y	1	1	1			-0-

SBR				202		196283		06/12/2003	10545	PERF.10365	- 10404					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR				204		198776		12/19/2003	10350	PERF.10111	- 10201					
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	143	3	7	9	Y	6	5	1			2
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	3	4	1			1
06	150 N	101	-0-	-49	-0-	8	1	91	3	Y	2	2	1			1
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	8	1	97	3	Y	3	3	1			1
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	2	2	1			1
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	31	1	346	3	Y	2	2	1			1

SBR				206		199525		12/24/2003	11051	PERF.10846	- 10946					
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	38	1	427	3	Y	3					4
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	-0-	2	1			2
07	218 X	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-					2
08	465 N	214	-0-	-251	-0-	18	1	196	3	Y	-0-					2
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					2

SBR				217		199878		01/16/2004	11121	PERF.10787	- 10846					
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	2					2
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-	1	1			1
07	182 X	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					1
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	Y	-0-					1
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1

SBR				205		199881		01/10/2004	10650	PERF.10412	- 10484					
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
05	248 N	190	-0-	-58	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	64	-0-	-184	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	186 N	86	-0-	-100	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		207	RRCID ->	199882	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10296 -	10366		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	630 N	204	-0-	-426	-0-	204	3			Y	-0-			-0-
05	589 N	251	-0-	-338	-0-	20	1	227	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
06	570 N	274	-0-	-296	-0-	21	1	250	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
08	248 N	217	-0-	-31	-0-	18	1	195	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	260	3	Y	2	2	1	1
						2	9							

SBR		WELL #:		208	RRCID ->	200229	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10501 -	10541
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		209	RRCID ->	200423	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10407 -	10465		
04	540 N	385	-0-	-155	-0-	383	3	2	9	Y	2	3	1	1
05	713 N	555	-0-	-158	-0-	544	3	11	9	Y	10	10	1	1
06	720 N	287	-0-	-433	-0-	285	3	2	9	Y	2	2	1	1
07	403 N	371	-0-	-32	-0-	365	3	6	9	Y	5	5	1	1
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1053	3	6	9	Y	5	5	1	1
09	300 N	62	-0-	-238	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	1	1

BRACKEN, R.		WELL #:		14	RRCID ->	200719	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10681 -	10730	
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-	3	1	5
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-	2	1	3
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

SBR		WELL #:		210	RRCID ->	201560	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10423 -	10474
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN, R.		WELL #:		11	RRCID ->	201799	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10713 - 10738			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	390 N	205	-0-	-185	-0-	17	1	185	3	Y	3	4	1	8
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	3	9			Y	-0-	4	1	4
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			4
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

BRACKEN, R.		WELL #:		13	RRCID ->	201827	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10705 - 10775			
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	2	1	3
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	1	1	2
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

SBR		WELL #:		211	RRCID ->	203270	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10730 - 10792			
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-			-0-
08	186 N	141	-0-	-45	-0-	12	1	129	3	Y	-0-			-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	Y	-0-			-0-

HUFF		WELL #:		3A	RRCID ->	203589	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10889 - 10930			
04	150 N	68	-0-	-82	-0-	14	1	54	2	Y	-0-			11
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	86	1	269	2	Y	-0-			11
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	57	1	144	2	Y	-0-	9	1	2
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	38	1	122	2	Y	-0-			2
08	341 N	89	-0-	-252	-0-	23	1	66	2	Y	-0-			2
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			2

SBR		WELL #:		218	RRCID ->	204002	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10902 - 10924			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		212	RRCID ->	205249	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10704 - 10760			
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			1
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	337	3	Y	26			27
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	5	17	1	15
07	129 X	129	-0-	-0-	-0-	6	9			Y	1			16
08	403 X	103	-0-	-300	-0-	1	9	93	3	Y	1			17
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-	1	9			Y	-0-			17

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
BRACKEN, R.				WELL #: 15	RRCID -> 205256	COMPL. DATE 10/08/2004	TOTAL DEPTH 11160	PERF.10742	- 10818				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	C	COND	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.				WELL #: 20	RRCID -> 205258	COMPL. DATE 10/19/2004	TOTAL DEPTH 11088	PERF.10717	- 10748				
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-	2 1		2
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-	1 1		1
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

BRACKEN "E"				WELL #: 2062 R	RRCID -> 208458	COMPL. DATE 03/29/2005	TOTAL DEPTH 10730	PERF.10392	- 10456				
04	600 N	563	-0-	-37	-0-	563 3			Y	-0-			-0-
05	620 N	365	-0-	-255	-0-	365 3			Y	-0-			-0-
06	990 N	481	-0-	-509	-0-	481 3			Y	-0-			-0-
07	589 N	532	-0-	-57	-0-	532 3			Y	-0-			-0-
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3			Y	-0-			-0-
09	480 N	106	-0-	-374	-0-	106 3			Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"				WELL #: 204	RRCID -> 208912	COMPL. DATE 04/13/2005	TOTAL DEPTH 10230	PERF. 9975	- 10041				
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3			Y	-0-			-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	42 3	1 9		Y	1	1 1		-0-
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	55 3	1 9		Y	1	1 1		-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	48 3	1 9		Y	1	1 1		-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105 3	1 9		Y	1	1 1		-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	72 3	1 9		Y	1	1 1		-0-

BRACKEN "A"				WELL #: 2016	RRCID -> 209286	COMPL. DATE 05/20/2005	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 9926	- 10004				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SBR				WELL #: 221	RRCID -> 209845	COMPL. DATE 06/21/2005	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10472	- 10558				
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
05	217 N	59	-0-	-158	-0-	58 3	1 9		Y	1	1 1		-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	199 3	2 9		Y	2	1 1		1
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	48 3	1 9		Y	1	2 1		-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	401 3	2 9		Y	2	2 1		-0-
09	210 N	105	-0-	-105	-0-	105 3			Y	-0-			-0-

SBR				WELL #: 220	RRCID -> 210687	COMPL. DATE 07/05/2005	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10312	- 10386				
04	330 N	113	-0-	-217	-0-	113 3			Y	-0-			-0-
05	341 N	205	-0-	-136	-0-	17 1	188 3		Y	-0-			-0-
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	13 1	160 3		Y	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	16 1	192 3		Y	-0-			-0-
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	18 1	196 3		Y	-0-			-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	35 1	397 3		Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		223	RRCID ->	212618	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10792	- 10880		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	1			1
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	1	1	1	1
07	218 X	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-			1
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	3	Y	-0-			1
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			1

WHITEHURST		WELL #:		7	RRCID ->	213264	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10336	- 10414		
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
05	279 N	138	-0-	-141	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-			-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-			-0-
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		199	RRCID ->	213479	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	10378	PERF.10058	- 10140		
04	240 N	179	-0-	-61	-0-	179	3			Y	-0-			-0-
05	372 N	193	-0-	-179	-0-	190	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	180	3	3	9	Y	3	2	1	1
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	414	3	3	9	Y	3	3	1	1
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1128	3	3	9	Y	3	3	1	1
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	143	3	1	9	Y	1	1	1	1

BRACKEN "A"		WELL #:		2014	RRCID ->	213529	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	10089	PERF. 9884	- 9958		
04	630 N	467	-0-	-163	-0-	467	3			Y	-0-			2
05	651 N	321	-0-	-330	-0-	320	3	1	9	Y	1			3
06	540 N	417	-0-	-123	-0-	403	3	14	9	Y	13			16
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	469	3	21	9	Y	19	22	1	13
08	310 N	97	-0-	-213	-0-	89	3	8	9	Y	7			20
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			20

MCCLAUGHERTY, I.O.		WELL #:		3	RRCID ->	214242	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9650	- 9683		
04	270 N	233	-0-	-37	-0-	211	3	22	9	Y	20			24
05	279 N	164	-0-	-115	-0-	163	3	1	9	Y	1			25
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	245	3	2	9	Y	2	16	1	11
07	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-			11
08	248 X	55	-0-	-193	-0-	51	3	4	9	Y	4			15
09	240 X	51	-0-	-189	-0-	51	3			Y	-0-			15

SBR		WELL #:		231	RRCID ->	214574	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10390	- 10499		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	19	-0-	19	-0-	19		1	1	Y	-0-			-0-
07	19 X	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN, R.		WELL #:		16	RRCID ->	215738	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10752 - 10845		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	Y	1			1
						1	9							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

WHITEHURST		WELL #:		8	RRCID ->	220091	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10218 - 10286		
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
05	217 N	78	-0-	-139	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
06	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-			-0-

WHITEHURST		WELL #:		10	RRCID ->	220166	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10208 - 10300		
04	3480 X	1895	-0-	-1585	-0-	1843	3	52	9	Y	47	37	1	10
05	3658 X	2809	-0-	-849	-0-	2809	3			Y	-0-	10	1	-0-
06	3540 X	1182	-0-	-2358	-0-	1182	3			Y	-0-			-0-
07	3534 X	1261	-0-	-2273	-0-	1237	3	24	9	Y	22	7	1	15
08	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			Y	-0-	15	1	-0-
09	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			Y	-0-			-0-

WHITEHURST		WELL #:		9	RRCID ->	220904	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	10360 - 10438		
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-			-0-
07	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-			-0-
08	186 X	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
09	600 X	287	-0-	-313	-0-	287	3			Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		21	RRCID ->	221211	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11205	PERF.	10816 - 10896		
04	420 N	312	-0-	-108	-0-	27	1	284	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
05	465 N	175	-0-	-290	-0-	9	1	160	3	Y	5	2	1	5
						6	9							
06	420 N	283	-0-	-137	-0-	15	1	260	3	Y	7			12
						8	9							
07	310 N	224	-0-	-86	-0-	11	1	211	3	Y	2			14
						2	9							
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			14
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			14

SBR		WELL #:		232	RRCID ->	221579	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10710 - 10808		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	510	-0-	510	510	39	1	471	3	Y	-0-			-0-
07	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	332	3	Y	-0-			-0-
09	510 N	360	-0-	-150	-0-	29	1	331	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "G"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 201		RRCID -> 222205		COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810			
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	
04	T. A.	47	-0-	47	-211	47	3	Y	-0-		-0-	
05	253 X	42	-0-	-211	-0-	42	3	Y	-0-		-0-	
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	3	Y	-0-		-0-	
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	Y	-0-		-0-	
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	Y	-0-		-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	

SBR		WELL #: 234		RRCID -> 223697		COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363			
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	75	3	11 9	Y	10	8 1	3
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	173 3	Y	7	9 1	1
						8	9					
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	6	1	74 3	Y	4	3 1	2
						4	9					
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	105 3	Y	6	7 1	1
						7	9					
08	186 N	123	-0-	-63	-0-	10	1	106 3	Y	6	6 1	1
						7	9					
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	214 3	Y	4	3 1	2
						4	9					

SBR		WELL #: 235		RRCID -> 223829		COMPL. DATE 11/07/2006			TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450			
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3		Y	-0-		-0-
05	713 N	421	-0-	-292	-0-	415	3	6 9	Y	5	5 1	-0-
06	720 N	314	-0-	-406	-0-	311	3	3 9	Y	3	2 1	1
07	1209 N	657	-0-	-552	-0-	653	3	4 9	Y	4	4 1	1
08	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1978	3	6 9	Y	5	5 1	1
09	300 N	56	-0-	-244	-0-	55	3	1 9	Y	1	1 1	1

HUFF		WELL #: 11		RRCID -> 225013		COMPL. DATE 01/27/2007			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046			
04	330 N	299	-0-	-31	-0-	64	1	235 2	Y	-0-		14
05	496 N	443	-0-	-53	-0-	107	1	336 2	Y	-0-		14
06	420 N	417	-0-	-3	-0-	118	1	298 2	Y	1	12 1	3
						1	9					
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	89	1	291 2	Y	-0-		3
08	434 N	204	-0-	-230	-0-	52	1	152 2	Y	-0-		3
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-		3

BRACKEN, R.		WELL #: 23		RRCID -> 226097		COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828			
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-	5 1	8
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	1	4 1	5
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-		5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
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

BRACKEN, R.		WELL #:		17	RRCID ->	231964	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10702	- 10794			
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	65	1	693	3	Y	3	2	1		5	
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	89	1	1513	3	Y	3	3	1		5	
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	73	1	1310	3	Y	2				7	
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	42	1	778	3	Y	1				8	
08	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-				8	
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-				8	

BRACKEN, R.		WELL #:		22R	RRCID ->	232671	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10416	- 10530			
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	7	1		11	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	5	1		6	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				6	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6	

BRACKEN "A"		WELL #:		2017	RRCID ->	232676	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9918	- 10034			
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	96	3	3	9	Y	3	2	1		1	
05	155 N	75	-0-	-80	-0-	73	3	2	9	Y	2	3	1		-0-	
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	38	3	2	9	Y	2	1	1		1	
07	93 N	20	-0-	-73	-0-	19	3	1	9	Y	1	2	1		-0-	
08	62 N	15	-0-	-47	-0-	13	3	2	9	Y	2	2	1		-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-	

BRACKEN "A"		WELL #:		2015	RRCID ->	232690	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9832	- 9902			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BRACKEN, R.		WELL #:		18	RRCID ->	232723	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10804	- 10890			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BRACKEN, R.		WELL #:		24	RRCID ->	232726	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10760	- 10840			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	43 1	452 3	Y	3	3 1		6
05	527 N	457	-0-	-70	-0-	23 1	392 3	Y	38	11 1		33
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	42 9	296 3	Y	26			59
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	17 1		Y	-0-			59
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	29 9		Y	-0-			59
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			59

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

04	300 N	240	-0-	-60	-0-	240 3		Y	-0-			-0-
05	775 N	417	-0-	-358	-0-	34 1	383 3	Y	-0-			-0-
06	330 N	144	-0-	-186	-0-	11 1	133 3	Y	-0-			-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	32 1	392 3	Y	-0-			-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	39 1	415 3	Y	-0-			-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	44 1	497 3	Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

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

BRACKEN "C" WELL #: 2093 RRCID -> 232744 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228

04	60 N	23	-0-	-37	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		Y	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-			-0-
08	93 N	5	-0-	-88	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-

BRACKEN, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826

04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-	5 1		9
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	4 1		5
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			5
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	135 3	Y	1			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	195 3	2 9	Y	2	1 1		1
05	527 N	355	-0-	-172	-0-	29 1	326 3	Y	-0-	1 1		-0-
06	330 N	102	-0-	-228	-0-	8 1	94 3	Y	-0-			-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	27 1	331 3	Y	1	1 1		-0-
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	1 9	391 3	Y	1	1 1		-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	40 1	449 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		241	RRCID ->	233828	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10400 - 10458		
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
04		2594 N	1248	-0-	-1346	-0-	1240 3	8 9	Y	7	6 1		3	
05		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1598 3	13 9	Y	12	14 1		1	
06		828 N	828	-0-	-0-	-0-	820 3	8 9	Y	7	5 1		3	
07		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1777 3	8 9	Y	7	8 1		2	
08		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3250 3	10 9	Y	9	9 1		2	
09		1560 X	111	-0-	-1449	-0-	111 3		Y	-0-	1 1		1	

BRACKEN, R.		WELL #:		26	RRCID ->	238973	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	10658 - 10700		
04		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	-0-	2 1		3	
05		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-	1 1		2	
06		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	-0-			2	
07		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-			2	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	

HUFF		WELL #:		13	RRCID ->	241826	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10942 - 10962		
04		390 X	390	-0-	-0-	-0-	83 1	307 2	Y	-0-			-0-	
05		600 X	600	-0-	-0-	-0-	145 1	455 2	Y	-0-			-0-	
06		526 X	526	-0-	-0-	-0-	150 1	376 2	Y	-0-			-0-	
07		496 X	373	-0-	-123	-0-	88 1	285 2	Y	-0-			-0-	
08		589 X	159	-0-	-430	-0-	41 1	118 2	Y	-0-			-0-	
09		570 X	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-			-0-	

BRACKEN		WELL #:		95	RRCID ->	241830	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9726 - 9760		
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	31 1	182 3	Y	3	3 1		2	
							3 9							
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	29 1	159 3	Y	3	1 1		4	
							3 9							
06		180 N	83	-0-	-97	-0-	5 1	72 3	Y	5			9	
							6 9							
07		217 N	32	-0-	-185	-0-	5 1	26 3	Y	1	6 1		4	
							1 9							
08		433 N	433	-0-	-0-	-0-	70 1	362 3	Y	1	2 1		3	
							1 9							
09		90 N	46	-0-	-44	-0-	8 1	36 3	Y	2	3 1		2	
							2 9							

SBR		WELL #:		246	RRCID ->	241923	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9944 - 9992		
04		480 N	258	-0-	-222	-0-	251 3	7 9	Y	6	5 1		2	
05		403 N	235	-0-	-168	-0-	232 3	3 9	Y	3	4 1		1	
06		300 N	295	-0-	-5	-0-	294 3	1 9	Y	1	1 1		1	
07		279 N	187	-0-	-92	-0-	181 3	6 9	Y	5	5 1		1	
08		248 N	10	-0-	-238	-0-	6 3	4 9	Y	4	4 1		1	
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			1	

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN, R.		WELL #:		29	RRCID ->	243062	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10800	- 10850		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		570 N	506	-0-	-64	-0-	43 1	457 3	Y	5	5 1			10
05		651 N	364	-0-	-287	-0-	6 9	340 3	Y	4	5 1			9
06		484 N	484	-0-	-0-	-0-	20 1	455 3	Y	4				13
07		527 N	155	-0-	-372	-0-	4 9	147 3	Y	-0-				13
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	25 1		Y	-0-				13
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-	4 9		Y	-0-				13

SBR		WELL #:		247	RRCID ->	243071	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9952	- 10016		
04		1995 N	557	-0-	-1438	-0-	43 1	7 9	Y	6	5 1			2
05		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	6 9	4 9	Y	4	5 1			1
06		1290 N	468	-0-	-822	-0-	4 9	2 9	Y	2	2 1			1
07		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	4 9	6 9	Y	5	5 1			1
08		1085 N	33	-0-	-1052	-0-	26 3	7 9	Y	6	6 1			1
09		480 N	103	-0-	-377	-0-	102 3	1 9	Y	1	1 1			1

SBR		WELL #:		249	RRCID ->	243835	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10070	- 10142		
04		600 N	341	-0-	-259	-0-	329 3	12 9	Y	11	9 1			4
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	474 3	9 9	Y	8	10 1			2
06		570 N	376	-0-	-194	-0-	373 3	3 9	Y	3	3 1			2
07		642 N	642	-0-	-0-	-0-	634 3	8 9	Y	7	7 1			2
08		496 N	113	-0-	-383	-0-	109 3	4 9	Y	4	5 1			1
09		390 N	118	-0-	-272	-0-	117 3	1 9	Y	1	1 1			1

WHITEHURST		WELL #:		15	RRCID ->	243837	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10388	- 10400		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		62 N	18	-0-	-44	-0-	18 3		Y	-0-				-0-
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		Y	-0-				-0-
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-				-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-				-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		245	RRCID ->	243845	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10492	- 10562		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		31	RRCID ->	245147	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10644	- 10738		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN									
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973																
BRACKEN, R.		WELL #:		33H		RRCID ->		247469		COMPL. DATE		01/16/2009		TOTAL DEPTH		14322		PERF.11230 - 13711		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
04		3630 X	2841	-0-	-789	-0-		243	1	2577	3	Y		19			25	1		47
05		6641 X	6641	-0-	-0-	-0-		368	1	6272	3	Y		1			21	1		27
06		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-		283	1	5054	3	Y		-0-						27
07		4867 X	2798	-0-	-2069	-0-		142	1	2656	3	Y		-0-						27
08		5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-						Y		-0-						27
09		5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-						Y		-0-						27

SBR																				
WELL #:																				
248																				
RRCID ->																				
247481																				
COMPL. DATE																				
11/17/2008																				
TOTAL DEPTH																				
10300																				
PERF.10034 - 10084																				
04		240 N	112	-0-	-128	-0-		16	1	94	3	Y		2			2	1		2
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-		25	1	134	3	Y		3			1	1		4
06		503 N	503	-0-	-0-	-0-		31	1	463	3	Y		8						12
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-		43	1	232	3	Y		4			12	1		4
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-		42	1	218	3	Y		9			6	1		7
09		510 N	241	-0-	-269	-0-		42	1	195	3	Y		4			7	1		4

HUFF																				
WELL #:																				
14																				
RRCID ->																				
247637																				
COMPL. DATE																				
12/27/2008																				
TOTAL DEPTH																				
11300																				
PERF.10227 - 11186																				
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-						Y		-0-						3
05		93 N	77	-0-	-16	-0-		19	1	58	2	Y		-0-						3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			2	1		1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						1

HUFF																				
WELL #:																				
12																				
RRCID ->																				
248150																				
COMPL. DATE																				
04/11/2008																				
TOTAL DEPTH																				
11070																				
PERF.10822 - 10918																				
04		3000 N	2472	-0-	-528	1094		526	1	1946	2	Y		-0-						-0-
05		1861 X	767	-0-	-1094	-0-		185	1	582	2	Y		-0-						-0-
06		300 X	-0-	-0-	-300	-0-						Y		-0-						-0-
07		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-						Y		-0-						-0-
08		3069 X	727	-0-	-2342	-0-		186	1	541	2	Y		-0-						-0-
09		2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-						Y		-0-						-0-

HUFF																				
WELL #:																				
15																				
RRCID ->																				
248932																				
COMPL. DATE																				
12/19/2008																				
TOTAL DEPTH																				
11300																				
PERF.11032 - 11084																				
04		300 N	103	-0-	-197	-0-		22	1	81	2	Y		-0-						7
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-		113	1	356	2	Y		-0-						7
06		270 N	172	-0-	-98	-0-		49	1	123	2	Y		-0-			5	1		2
07		93 N	78	-0-	-15	-0-		18	1	60	2	Y		-0-						2
08		465 N	93	-0-	-372	-0-		24	1	69	2	Y		-0-						2
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-						Y		-0-						2

BRACKEN "A"																				
WELL #:																				
2018																				
RRCID ->																				
249882																				
COMPL. DATE																				
10/10/2008																				
TOTAL DEPTH																				
10300																				
PERF. 9934 - 9980																				
04		900 N	356	-0-	-544	-0-		352	3	4	9	Y		4						14
05		775 N	330	-0-	-445	-0-		328	3	2	9	Y		2						16
06		612 N	612	-0-	-0-	-0-		593	3	19	9	Y		17						33
07		553 N	553	-0-	-0-	-0-		527	3	26	9	Y		24			40	1		17
08		341 N	121	-0-	-220	-0-		111	3	10	9	Y		9						26
09		600 N	108	-0-	-492	-0-		108	3			Y		-0-						26

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
BRACKEN, R.		WELL #:		32	RRCID ->	250596	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10646 - 10740		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
04	600 N	285	-0-	-315	-0-	24	1	260	3	Y	1	2 1	4
05	682 N	162	-0-	-520	-0-	1	9	151	3	Y	2	2 1	4
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-		4
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-		4
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-		4
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-		4

BRACKEN, R.		WELL #:		34H	RRCID ->	254474	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	11083	PERF.11256 - 14735		
04	2430 X	1899	-0-	-531	-0-	163	1	1727	3	Y	8	8 1	15
05	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	243	1	4148	3	Y	41	16 1	40
06	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	45	9	2395	3	Y	17		57
07	2604 X	1298	-0-	-1306	-0-	134	1	1228	3	Y	4		61
08	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-	19	9			Y	-0-		61
09	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-	66	1			Y	-0-		61
09						4	9						

QUINTANILLA		WELL #:		4	RRCID ->	254480	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9296 - 9356		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6 1	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3		6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1	4

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		1H	RRCID ->	255265	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	10372	PERF.11206 - 15046		
04	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	672	1	3258	3	Y	232	193 1	90
05	3658 X	3405	-0-	-253	-0-	255	9	2720	3	Y	135	183 1	42
06	3540 X	2973	-0-	-567	-0-	536	1	2457	3	Y	57	51 1	48
07	4340 X	3026	-0-	-1314	-0-	149	9	2457	3	Y	56	60 1	44
08	4340 X	844	-0-	-3496	-0-	453	1	620	3	Y	109	114 1	39
09	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	63	9	3766	3	Y	91	45 1	85
09						507	1						
09						62	9						
09						104	1						
09						120	9						
09						1185	1						
09						100	9						

BRACKEN, R.		WELL #:		35H	RRCID ->	255873	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	10436	PERF. 9460 - 14380		
04	4260 X	2148	-0-	-2112	-0-	184	1	1951	3	Y	12	31 1	55
05	4867 X	3834	-0-	-1033	-0-	13	9	3609	3	Y	12	27 1	40
06	4710 X	429	-0-	-4281	-0-	212	1	400	3	Y	6		46
07	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-	13	9			Y	-0-		46
08	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-	22	1			Y	-0-		46
09	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-	7	9			Y	-0-		46

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// 00256 500 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #:		36H	RRCID ->	256159	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	11002	PERF.11230	- 13574		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	3270 X	3005	-0-	-265	-0-	256	1	2720	3	Y	26	34	1	65
05	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-	29	9							
06	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	180	1	3212	3	Y	-0-	29	1	36
						25	9				23			59
07	4216 X	3463	-0-	-753	-0-	175	1	3277	3	Y	10			69
						11	9							
08	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-			69
09	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-			69
HUFF		WELL #:		1H	RRCID ->	257695	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	11042	PERF.10955	- 14176		
04	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	1566	1	5793	2	Y	-0-			16
05	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	1206	1	3787	2	Y	-0-			16
06	4290 X	2521	-0-	-1769	-0-	719	1	1801	2	Y	1	14	1	3
						1	9							
07	6355 X	5729	-0-	-626	-0-	1351	1	4378	2	Y	-0-			3
08	6355 X	3464	-0-	-2891	-0-	887	1	2577	2	Y	-0-			3
09	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-			3
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		2H	RRCID ->	257947	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	10884	PERF.10708	- 15192		
04	4350 X	3553	-0-	-797	-0-	586	1	2838	3	Y	117	102	1	43
						129	9							
05	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	634	1	3217	3	Y	135	112	1	66
						149	9							
06	3480 X	2198	-0-	-1282	-0-	332	1	1802	3	Y	58	72	1	52
						64	9							
07	3658 X	3340	-0-	-318	-0-	561	1	2721	3	Y	53	60	1	45
						58	9							
08	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	850	1	5073	3	Y	106	114	1	37
						117	9							
09	3870 X	2621	-0-	-1249	-0-	604	1	1918	3	Y	90	43	1	84
						99	9							
WHITEHURST		WELL #:		1H	RRCID ->	260166	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	10457	PERF.10545	- 14722		
04	2430 N	1620	-0-	-810	-0-	460	1	1117	3	Y	39	37	1	14
						43	9							
05	2728 N	1944	-0-	-784	-0-	512	1	1407	3	Y	23	28	1	9
						25	9							
06	1800 N	1541	-0-	-259	-0-	467	1	1052	3	Y	20	20	1	9
						22	9							
07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	475	1	1367	3	Y	17	19	1	7
						19	9							
08	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	493	1	1956	3	Y	15	14	1	8
						17	9							
09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	499	1	1232	3	Y	18	20	1	6
						20	9							
LESTER OL		WELL #:		1H	RRCID ->	260169	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	11206	PERF.11189	- 14962		
04	4470 X	3594	-0-	-876	-0-	3594	3			N	-0-			257
05	4898 X	4878	-0-	-20	-0-	4878	3			N	-0-			257
06	4740 X	3854	-0-	-886	-0-	3854	3			N	-0-			257
07	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	3			N	-0-			257
08	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			N	-0-			257
09	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-			257

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. ANTHONY FOREST PRODUCTS		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
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

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. ANTHONY FOREST PRODUCTS		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 3H		RRCID -> 261043		COMPL. DATE 11/10/2010				TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144				
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	26	1	132	3	Y	18	6	1	12
						20	9							
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	6	12	1	6
						7	9							
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	6	1	-0-
08	186 X	170	-0-	-16	-0-	23	1	139	3	Y	7	3	1	4
						8	9							
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	3	1	1

BRACKEN, R.		WELL #: 37H		RRCID -> 261044		COMPL. DATE 02/01/2011				TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228				
04	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	3	1	5
05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	2	1	3
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-			3
07	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-			3
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			3
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #: 4H		RRCID -> 261456		COMPL. DATE 11/09/2010				TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630				
04	4260 X	3347	-0-	-913	-0-	556	1	2693	3	Y	89	80	1	32
						98	9							
05	3875 X	3424	-0-	-451	-0-	551	1	2798	3	Y	68	72	1	28
						75	9							
06	3750 X	1552	-0-	-2198	-0-	238	1	1292	3	Y	20	29	1	19
						22	9							
07	3875 X	3177	-0-	-698	-0-	538	1	2610	3	Y	26	25	1	20
						29	9							
08	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	723	1	4315	3	Y	53	53	1	20
						58	9							
09	3360 X	2150	-0-	-1210	-0-	503	1	1599	3	Y	44	22	1	42
						48	9							

BRACKEN, R.		WELL #: 38H		RRCID -> 261613		COMPL. DATE 05/06/2011				TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883				
04	8640 X	1016	-0-	-7624	-0-	87	1	925	3	Y	4	21	1	37
						4	9							
05	8928 X	7104	-0-	-1824	-0-	391	1	6665	3	Y	44	26	1	55
						48	9							
06	8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	473	1	8460	3	Y	42			97
						46	9							
07	9951 X	4279	-0-	-5672	-0-	217	1	4049	3	Y	12			109
						13	9							
08	8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	-0-			109
09	8970 X	-0-	-0-	-8970	-0-					Y	-0-			109

R. BRACKEN		WELL #: 40H		RRCID -> 261615		COMPL. DATE 07/09/2011				TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730				
04	4200 X	3085	-0-	-1115	-0-	265	1	2816	3	Y	4	5	1	10
						4	9							
05	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	329	1	5608	3	Y	6	6	1	10
						7	9							
06	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	461	1	8234	3	Y	5			15
						6	9							
07	4433 X	2202	-0-	-2231	-0-	112	1	2089	3	Y	1			16
						1	9							
08	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-			16
09	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-			16

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		5H	RRCID -> 263066	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	10422	PERF.11188	- 16711	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		2280 X	2086	-0-	-194	-0-	340 1	1648 3	Y	89	65 1	38
							98 9					
05		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	416 1	2111 3	Y	140	106 1	72
							154 9					
06		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	895 1	4852 3	Y	90	85 1	77
							99 9					
07		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	416 1	2018 3	Y	51	80 1	48
							56 9					
08		3100 N	4474	-0-	1374	1374	626 1	3732 3	Y	105	118 1	35
							116 9					
09		2976 X	1602	-0-	-1374	-0-	360 1	1143 3	Y	90	42 1	83
							99 9					

SIDDONSON OL		WELL #:		3H	RRCID -> 263799	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	10919	PERF.11110	- 16483	
04		6570 X	4483	-0-	-2087	-0-	4479 3	4 9	N	4		36
05		6417 X	4200	-0-	-2217	-0-	4194 3	6 9	N	5		41
06		6210 X	5974	-0-	-236	-0-	5965 3	9 9	N	8		49
07		6417 X	6380	-0-	-37	-0-	6371 3	9 9	N	8		57
08		6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6469 3	8 9	N	7	19 1	45
09		5970 X	4646	-0-	-1324	-0-	4638 3	8 9	N	7	19 1	33

R. BRACKEN		WELL #:		39H	RRCID -> 264126	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	10967	PERF.11334	- 16765	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		7H	RRCID -> 264203	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10686	- 16956	
04		4230 X	3116	-0-	-1114	-0-	527 1	2553 3	Y	33	32 1	11
							36 9					
05		4278 X	2919	-0-	-1359	-0-	469 1	2380 3	Y	64	39 1	36
							70 9					
06		4140 X	1878	-0-	-2262	-0-	288 1	1562 3	Y	25	37 1	24
							28 9					
07		4030 X	3094	-0-	-936	-0-	524 1	2539 3	Y	28	30 1	22
							31 9					
08		3224 X	3219	-0-	-5	-0-	458 1	2732 3	Y	26	44 1	4
							29 9					
09		3120 X	1665	-0-	-1455	-0-	391 1	1242 3	Y	29	9 1	24
							32 9					

R. BRACKEN		WELL #:		41H	RRCID -> 266276	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	11089	PERF.11153	- 13021	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973														
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #: 9H		RRCID -> 266725		COMPL. DATE 06/14/2012				TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3540 X	3523	-0-	-17	-0-	565	1	2737	3	Y	201	182	1			67
						221	9									
05	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	691	1	3504	3	Y	125	144	1			48
						138	9									
06	3660 X	2077	-0-	-1583	-0-	311	1	1689	3	Y	70	60	1			58
						77	9									
07	3999 X	3457	-0-	-542	-0-	581	1	2814	3	Y	56	66	1			48
						62	9									
08	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	636	1	3793	3	Y	77	106	1			19
						85	9									
09	4200 X	1408	-0-	-2792	-0-	326	1	1035	3	Y	43	22	1			40
						47	9									
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #: 11H		RRCID -> 266953		COMPL. DATE 07/29/2012				TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-					-0-
05	244 X	-0-	-0-	-244	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #: 10H		RRCID -> 267253		COMPL. DATE 06/13/2012				TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521						
04	2460 X	763	-0-	-1697	-0-	125	1	607	3	Y	28	60	1			-0-
						31	9									
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
07	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
SIDDONS OL		WELL #: 4H		RRCID -> 270305		COMPL. DATE 11/10/2013				TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305						
04	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5286	3	52	9	N	47					337
05	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	5958	3	65	9	N	59					396
06	5040 X	4973	-0-	-67	-0-	4893	3	80	9	N	73					469
07	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6780	3	76	9	N	69					538
08	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6548	3	62	9	N	56	164	1			430
09	5670 X	4765	-0-	-905	-0-	4710	3	55	9	N	50	167	1			313
WHITEHURST		WELL #: 5H		RRCID -> 271047		COMPL. DATE 08/05/2013				TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233						
04	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-	31	1			14
05	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-	9	1			5
06	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	1	3	1			3
07	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRACKEN ET AL		WELL #: 78		RRCID -> 277775		COMPL. DATE 04/13/1998				TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076						
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	78	1	425	3	N	-0-					-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	27	1	138	3	N	-0-					-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	47	1	219	3	N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN ET AL		WELL #:		91	RRCID ->	277776	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10060 - 10100		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	41	1	240	3	N	-0-			-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	36	1	199	3	N	-0-			-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	N	-0-			-0-
07	279 N	163	-0-	-116	-0-	25	1	138	3	N	-0-			-0-
08	248 N	180	-0-	-68	-0-	29	1	151	3	N	-0-			-0-
09	210 N	99	-0-	-111	-0-	17	1	82	3	N	-0-			-0-

SBR		WELL #:		22	RRCID ->	277777	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	10223	PERF.	9948 - 9954		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SBR		WELL #:		230	RRCID ->	278990	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	10341	PERF.	10156 - 10216		
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
05	341 N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-			-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
07	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-			-0-
08	279 N	77	-0-	-202	-0-	77	3			N	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-

SBR		WELL #:		195	RRCID ->	279036	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	10070 - 10090		
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	N	1	1		-0-
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	93	3	1	9	N	1	1		-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	N	1	1		-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	116	3	1	9	N	1	1		-0-
08	93 N	43	-0-	-50	-0-	42	3	1	9	N	1	1		-0-
09	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-			-0-

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		TYLER RANCH	WELL #:	1	RRCID ->	257603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9021	PERF.	8846 - 8876
04	270 N	163	-0-	-107	-0-	162	2	1	9	N	1			61
05	341 N	213	-0-	-128	-0-	209	2	4	9	N	4			65
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			65
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			65
08	217 N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-			65
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-			65

PEELER		WELL #:		1	RRCID ->	257604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8778 - 8796		
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23

PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43

PEELER WELL #: 6 RRCID -> 281948 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

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

STS 'A' WELL #: 5H RRCID -> 279637 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9634 - 16026

04	5340 X	647	-0-	-4693	-0-	27	1	547	3	Y	66	97	1			52
						73	9									
05	2139 X	1666	-0-	-473	-0-	12	1	1636	3	Y	16	62	1			6
						18	9									
06	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	20	1	5105	3	Y	46	48	1			4
						5	4	51	9							
07	899 X	630	-0-	-269	-0-	8	1	622	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	1674 X	46	-0-	-1628	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					-0-

STS 'A' WELL #: 4 H RRCID -> 279803 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9519 - 14586

04	3870 X	1961	-0-	-1909	-0-	91	1	1861	3	Y	8	37	1			6
						9	9									
05	3379 X	809	-0-	-2570	-0-	6	1	803	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	13	1	3269	3	Y	86	78	1			8
						3	4	95	9							
07	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	35	1	2684	3	Y	51	54	1			5
						56	9									
08	2356 X	7	-0-	-2349	-0-	7	3			Y	-0-	5	1			-0-
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
STS 'A'				WELL #:	6H	RRCID ->	279804	COMPL. DATE	06/21/2015	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 9705 - 16441	
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	* EOM BALANCE
04		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-				Y	-0-		-0-
05		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	8	1	1070	3	Y	-0-	-0-
06		8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	33	1	8268	3	Y	69	62 1 7
07	T. A.		114	-0-	114	114	7	4	76	9	Y		
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	114	1	1	113	3	Y	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	114					Y	NO RPT	-0-

STS 'A'				WELL #:	8H	RRCID ->	279805	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	9224	PERF. 9700 - 15151	
04		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-				Y	-0-		-0-
05		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	19	1	2612	3	Y	61	37 1 24
06		7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	67	9	7716	3	Y	17	39 1 2
07	T. A.		4322	-0-	4322	4322	30	1	7716	3	Y	17	39 1 2
08	T. A.		1984	-0-	1984	6306	7	4	19	9	Y	46	43 1 5
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6306	51	9	4216	3	Y	30	25 1 10
04		5070 X	1661	-0-	-3409	-0-	35	1	1916	3	Y	30	25 1 10
05		3813 X	2574	-0-	-1239	-0-	33	9			Y	NO RPT	10
06		3690 X	1066	-0-	-2624	-0-					Y	NO RPT	10
07		2015 X	1679	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT	10
08		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	10
09		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT	10

STS 'A'				WELL #:	10H	RRCID ->	279806	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	9582	PERF. 9690 - 15531	
04		5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-	73	1	1494	3	Y	85	174 1 67
05		5115 X	2304	-0-	-2811	-0-	94	9	2487	3	Y	63	105 1 25
06		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	18	1	4623	3	Y	122	121 1 12
07	T. A.		5776	-0-	5776	5776	69	9	1059	3	Y	2	27 1 -0-
08	T. A.		5281	-0-	5281	11057	4	4	134	9	Y	79	83 1 8
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11057	1	4	5615	3	Y	69	55 1 22
04		5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-	21	1	1583	3	Y	68	61 1 7
05		5115 X	2304	-0-	-2811	-0-	75	9	3658	3	Y	187	133 1 61
06		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	NO RPT	61
07		2015 X	1679	-0-	-336	-0-	206	9			Y	NO RPT	61
08		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	61
09		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT	61

STS 'A'				WELL #:	7H	RRCID ->	280114	COMPL. DATE	08/30/2015	TOTAL DEPTH	9069	PERF. 9600 - 16261	
04		5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-	16	1	2257	3	Y	-0-	-0-
05		5115 X	2304	-0-	-2811	-0-	31	9	4623	3	Y	28	17 1 11
06		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	18	1	5615	3	Y	122	121 1 12
07	T. A.		5776	-0-	5776	5776	4	4	134	9	Y	79	83 1 8
08	T. A.		5281	-0-	5281	11057	74	1	5111	3	Y	69	55 1 22
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11057	87	9			Y	NO RPT	22
04		5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-	94	1			Y	NO RPT	22
05		5115 X	2304	-0-	-2811	-0-	76	9			Y	NO RPT	22
06		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	22
07	T. A.		5776	-0-	5776	5776					Y	NO RPT	22
08	T. A.		5281	-0-	5281	11057					Y	NO RPT	22
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11057					Y	NO RPT	22

STS 'D'				WELL #:	1H	RRCID ->	281506	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	9659	PERF. 10470 - 16561	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		393
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		393
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		393
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		393
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		393
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		393

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
STS 'A'				WELL #:	14H	RRCID ->	281690	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL DEPTH	8887	PERF.	9800 - 19446
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-				Y	-0-		-0-
05		6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	48	1	6630	3	Y	-0-	-0-
06		14444 X	14444	-0-	-0-	-0-	55	1	13868	3	Y	463	419 1
							12	4	509	9			44
07		T. A.	11318	-0-	11318	11318	146	1	11107	3	Y	59	97 1
							65	9					6
08		T. A.	13040	-0-	13040	24358	233	1	12702	3	Y	95	70 1
							105	9					31
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	24358					Y	NO RPT	31

STS 'A'				WELL #:	18H	RRCID ->	284164	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	9620 - 20651
04		21900 X	-0-	-0-	-21900	-0-				Y	-0-		-0-
05		14291 X	133	-0-	-14158	-0-	1	1	132	3	Y	-0-	-0-
06		24450 X	24450	-0-	-0-	-0-	91	1	23087	3	Y	1137	1028 1
							21	4	1251	9			109
07		T. A.	28035	-0-	28035	28035	354	1	26931	3	Y	682	721 1
							750	9					70
08		T. A.	19833	-0-	19833	47868	351	1	19122	3	Y	327	291 1
							360	9					106
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	47868					Y	NO RPT	106

STS A - NMC UNIT 1				WELL #:	17H	RRCID ->	284239	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	9477	PERF.	9543 - 19969
04		8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-				Y	-0-		-0-
05		15464 X	15464	-0-	-0-	-0-	110	1	15144	3	Y	191	116 1
							210	9					75
06		24314 X	24314	-0-	-0-	-0-	94	1	23764	3	Y	395	432 1
							21	4	435	9			38
07		T. A.	18240	-0-	18240	18240	232	1	17623	3	Y	350	352 1
							385	9					36
08		T. A.	15858	-0-	15858	34098	280	1	15236	3	Y	311	246 1
							342	9					101
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	34098					Y	NO RPT	101

SR ALTUVE				WELL #:	27H	RRCID ->	286600	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	9417 - 19456
04		10440 X	6652	-0-	-3788	-0-	192	1	5936	3	Y	476	507 1
							524	9					97
05		6386 X	3736	-0-	-2650	-0-	151	1	3394	3	Y	174	215 1
							191	9					56
06		7680 X	3639	-0-	-4041	-0-	153	1	3273	3	Y	194	217 1
							213	9					33
07		7936 X	6233	-0-	-1703	-0-	270	1	5699	3	Y	240	220 1
							264	9					53
08		7006 X	5176	-0-	-1830	-0-	249	1	4745	3	Y	165	174 1
							182	9					44
09		6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT	44

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
SR BREGMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	287448	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	9474 - 18593			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	260	1	8033	3	Y	620	639	1	127	
						682	9								
05	8618 X	4212	-0-	-4406	-0-	168	1	3769	3	Y	250	296	1	81	
						275	9								
06	10110 X	5131	-0-	-4979	-0-	223	1	4788	3	Y	109	171	1	19	
						120	9								
07	DLQ G-10	9617	-0-	9617	9617	414	1	8757	3	Y	405	334	1	90	
						446	9								
08	DLQ G-10	6124	-0-	6124	15741	287	1	5478	3	Y	326	329	1	87	
						359	9								
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15741					Y	NO RPT			87	

STS 'A' STATE UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	290365	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9801 - 18984			
04	41640 X	28064	-0-	-13576	-0-	1291	1	26355	3	Y	380	555	1	298	
						418	9								
05	43028 X	38279	-0-	-4749	-0-	274	1	37579	3	Y	387	534	1	151	
						426	9								
06	41640 X	21884	-0-	-19756	-0-	85	1	21429	3	Y	319	439	1	31	
						19	4	351	9						
07	39618 X	27898	-0-	-11720	-0-	356	1	27094	3	Y	407	396	1	42	
						448	9								
08	39618 X	27077	-0-	-12541	-0-	481	1	26193	3	Y	366	289	1	119	
						403	9								
09	37050 X	NO RPT	-0-	-37050	-0-					Y	NO RPT			119	

STS 'A'		WELL #:		21H	RRCID ->	291182	COMPL. DATE	05/05/2021	TOTAL DEPTH	8903	PERF.	9550 - 16817			
04	40500 X	-0-	-0-	-40500	-0-					Y	-0-			-0-	
05	35557 X	16469	-0-	-19088	-0-	114	1	15629	3	Y	660	402	1	258	
						726	9								
06	32826 X	32826	-0-	-0-	-0-	125	1	31558	3	Y	1014	1175	1	97	
						28	4	1115	9						
07	T. A.	55362	-0-	55362	55362	700	1	53168	3	Y	1358	1315	1	140	
						1494	9								
08	T. A.	52963	-0-	52963	108325	932	1	50779	3	Y	1138	909	1	369	
						1252	9								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	108325					Y	NO RPT			369	

STS 'A'		WELL #:		24H	RRCID ->	291911	COMPL. DATE	09/25/2021	TOTAL DEPTH	9487	PERF.	9765 - 18760			
04	64320 X	-0-	-0-	-64320	-0-					Y	-0-			-0-	
05	53444 X	18489	-0-	-34955	-0-	128	1	17582	3	Y	708	431	1	277	
						779	9								
06	50326 X	50326	-0-	-0-	-0-	192	1	48540	3	Y	1410	1552	1	135	
						43	4	1551	9						
07	T. A.	44829	-0-	44829	44829	572	1	43480	3	Y	706	768	1	73	
						777	9								
08	T. A.	35744	-0-	35744	80573	636	1	34627	3	Y	437	368	1	142	
						481	9								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	80573					Y	NO RPT			142	

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
STS 'A'				WELL #:	23H	RRCID ->	292295	COMPL. DATE	11/06/2021	TOTAL DEPTH	9308	PERF. 9470 - 19350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		37290 X	28358	-0-	-8932	-0-	826 1	25521 3	Y	1828	1849 1		374
							2011 9						
05		38533 X	30006	-0-	-8527	-0-	1185 1	26567 3	Y	2049	1760 1		663
							2254 9						
06		36360 X	26823	-0-	-9537	-0-	1103 1	23666 3	Y	1867	2210 1		320
							2054 9						
07		34379 X	22544	-0-	-11835	-0-	926 1	19573 3	Y	1859	1767 1		412
							2045 9						
08		30659 X	23725	-0-	-6934	-0-	1084 1	20697 3	Y	1767	1707 1		472
							1944 9						
09		29040 X	NO RPT	-0-	-29040	-0-			Y	NO RPT			472

STS 'A'				WELL #:	25H	RRCID ->	293594	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL DEPTH	8877	PERF. 9824 - 20703	
04		101340 X	-0-	-0-	-101340	-0-			Y	-0-			-0-
05		82026 X	28710	-0-	-53316	-0-	200 1	27432 3	Y	980	597 1		383
							1078 9						
06		128292 X	128292	-0-	-0-	-0-	490 1	124184 3	Y	3188	3265 1		306
							111 4	3507 9					
07		111256 X	111256	-0-	-0-	-0-	1407 1	106937 3	Y	2647	2680 1		273
							2912 9						
08		95536 X	95536	-0-	-0-	-0-	1682 1	91576 3	Y	2071	1672 1		672
							2278 9						
09		117210 X	NO RPT	-0-	-117210	-0-			Y	NO RPT			672

SPARKMAN ENERGY, LLC				WELL #:	1H	RRCID ->	281766	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	12797	PERF. N/A	
EDWARDS SWD													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				WELL #:	2	RRCID ->	105663	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 9470 - 9524	
HORTON, R. P. ET AL													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SMITH, C. C.				WELL #:	1	RRCID ->	107058	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 9702 - 9756	
04		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		Y	-0-			-0-
05		620 N	581	-0-	-39	-0-	581 2		Y	-0-			-0-
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		Y	-0-			-0-
07		620 N	450	-0-	-170	-0-	450 2		Y	-0-			-0-
08		589 N	364	-0-	-225	-0-	364 2		Y	-0-			-0-
09		600 N	433	-0-	-167	-0-	433 2		Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HORTON, R. P. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 107332		COMPL. DATE 08/19/1983		TOTAL DEPTH 9581		PERF. 9396 - 9436	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HORTON		WELL #: 11		RRCID -> 111167		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 9503 - 9556	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SMITH, C. C.		WELL #: 2		RRCID -> 111687		COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL DEPTH 9812		PERF. 9636 - 9679	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HORTON		WELL #: 12		RRCID -> 111801		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL DEPTH 9681		PERF. 9468 - 9518	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HORTON, R. P. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 113704		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 9646		PERF. 9442 - 9487	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SMITH, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 114496		COMPL. DATE 12/23/1984		TOTAL DEPTH 9776		PERF. 9566 - 9610	
04	540 N	491	-0-	-49	-0-	491	2	Y	-0-		-0-
05	589 N	395	-0-	-194	-0-	395	2	Y	-0-		-0-
06	510 N	424	-0-	-86	-0-	424	2	Y	-0-		-0-
07	496 N	306	-0-	-190	-0-	306	2	Y	-0-		-0-
08	403 N	247	-0-	-156	-0-	247	2	Y	-0-		-0-
09	420 N	294	-0-	-126	-0-	294	2	Y	-0-		-0-

HORTON, R. P.		WELL #: 23		RRCID -> 125176		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9478 - 9528	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
HORTON, R. P.		WELL #:		24	RRCID ->	126364	COMPL. DATE	12/17/1987	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	9508 - 9558			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLM "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134576	COMPL. DATE	11/29/1989	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	9109 - 9139			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLM "A"		WELL #:		2	RRCID ->	134577	COMPL. DATE	08/30/1989	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	9055 - 9084			
04	900 N	766	-0-	-134	-0-	756	2	10 9	Y	9		131			
05	837 N	496	-0-	-341	-0-	486	2	10 9	Y	9		140			
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-		140			
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-		140			
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		Y	-0-		140			
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		Y	-0-		140			

HORTON, R. P.		WELL #:		27	RRCID ->	161442	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	9383 - 9412			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH		WELL #:		5	RRCID ->	162326	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9675 - 9726			
04	960 N	837	-0-	-123	-0-	837	2		Y	-0-		-0-			
05	992 N	674	-0-	-318	-0-	674	2		Y	-0-		-0-			
06	870 N	723	-0-	-147	-0-	723	2		Y	-0-		-0-			
07	868 N	522	-0-	-346	-0-	522	2		Y	-0-		-0-			
08	682 N	422	-0-	-260	-0-	422	2		Y	-0-		-0-			
09	720 N	502	-0-	-218	-0-	502	2		Y	-0-		-0-			

SMITH		WELL #:		4	RRCID ->	162514	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	9582 - 9612			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, C. C.		WELL #:		6	RRCID ->	164306	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9611 - 9636			
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	265	2	4 9	Y	4		15			
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	285	2	3 9	Y	3		18			
06	270 N	157	-0-	-113	-0-	156	2	1 9	Y	1		19			
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	276	2	4 9	Y	4		23			
08	279 N	178	-0-	-101	-0-	176	2	2 9	Y	2		25			
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	231	2	3 9	Y	3		28			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
SMITH, C. C.		WELL #:		7	RRCID ->	164515	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9620	-	9638	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	960 N	852	-0-	-108	-0-	837	2	15	9	Y	14				34
05	1023 N	682	-0-	-341	-0-	674	2	8	9	Y	7				41
06	900 N	732	-0-	-168	-0-	723	2	9	9	Y	8				49
07	868 N	529	-0-	-339	-0-	522	2	7	9	Y	6				55
08	682 N	426	-0-	-256	-0-	422	2	4	9	Y	4				59
09	720 N	510	-0-	-210	-0-	502	2	8	9	Y	7				66

SMITH, C. C.		WELL #:		8	RRCID ->	164766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9658	-	9686	
04	930 N	881	-0-	-49	-0-	866	2	15	9	Y	14				34
05	1023 N	706	-0-	-317	-0-	698	2	8	9	Y	7				41
06	930 N	757	-0-	-173	-0-	748	2	9	9	Y	8				49
07	899 N	547	-0-	-352	-0-	540	2	7	9	Y	6				55
08	713 N	441	-0-	-272	-0-	437	2	4	9	Y	4				59
09	750 N	527	-0-	-223	-0-	519	2	8	9	Y	7				66

A.W.P. (WALES)		00256 600		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN						
GTG OPERATING, LLC		337080													
BALLARD, HORTON		WELL #:		9	RRCID ->	212540	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	9629	PERF.	6408	-	6420	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		00621 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: MEDINA						
ACTIVA RESOURCES, LLC		003664													
FASELER, DORA M.		WELL #:		2A	RRCID ->	063935	COMPL. DATE	09/10/1975	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	N/A			
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-					-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-					-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-					-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-					-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-					-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-					-0-

FASELER, DORA M.		WELL #:		5A	RRCID ->	064312	COMPL. DATE	10/10/1975	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	N/A			
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-					-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-					-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-					-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-					-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-					-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-					-0-

FASELER, DORA M.		WELL #:		10A	RRCID ->	064313	COMPL. DATE	10/04/1975	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	N/A			
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-					-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-					-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-					-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-					-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1		N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA							
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664													
HICKEY		WELL #: 1		RRCID -> 075088		COMPL. DATE 01/01/1930		TOTAL DEPTH 1200		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HICKEY		WELL #: 1A		RRCID -> 082205		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 992		PERF. 962 -		968			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FASELER, DORA M.		WELL #: 1		RRCID -> 157614		COMPL. DATE 09/01/1945		TOTAL DEPTH 950		PERF. 928 -		936			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HICKEY		WELL #: 6		RRCID -> 210944		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 1140		PERF. 948 -		976			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HICKEY		WELL #: 2		RRCID -> 214486		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 971		PERF. 925 -		971			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HICKEY		WELL #: 3		RRCID -> 214487		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 997		PERF. 975 -		997			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HICKEY		WELL #: 4		RRCID -> 214488		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 983		PERF. 965 -		983			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA						
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664												
FASELER		WELL #: 11		RRCID -> 229812		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 931		PERF. 893 - 931				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-			-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1		N	-0-			-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-			-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	1		N	-0-			-0-

HICKEY		WELL #: 7		RRCID -> 232955		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 706 - 722				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FASELER, DORA M.		WELL #: 12		RRCID -> 232957		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 910		PERF. 875 - 910				
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1		N	-0-			-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	1		N	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-

HICKEY		WELL #: 8		RRCID -> 233333		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 940 - 955				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCANELLY, G. C.		WELL #: 3		RRCID -> 233334		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 923		PERF. 890 - 923				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HICKEY		WELL #: 9		RRCID -> 247403		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 1004		PERF. 750 - 760				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ADAMS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 269446		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 910		PERF. 900 - 910				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
 HICKEY, EUGENE 384053
 HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

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

ALTIZER (CANYON LOWER) 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
 PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
 ALTIZER "56" WELL #: 1 RRCID -> 239460 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13436 - 13566

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

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

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

AMMANN (BUDA) 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
 BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

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

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580

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

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT								
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		9H	RRCID -> 271464	COMPL. DATE 01/12/2013	TOTAL DEPTH 8236	PERF. 9292	- 14119						
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	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BEINHORN RANCH		WELL #:		29H	RRCID -> 271740	COMPL. DATE 09/21/2013	TOTAL DEPTH 8115	PERF. 8592	- 8593						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		61H	RRCID -> 271864	COMPL. DATE 11/30/2013	TOTAL DEPTH 7920	PERF. 8378	- 14666						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		32H	RRCID -> 271930	COMPL. DATE 04/07/2013	TOTAL DEPTH 6976	PERF. 7705	- 11779						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		11H	RRCID -> 272509	COMPL. DATE 10/29/2012	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 8910	- 14375						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		32H	RRCID -> 272827	COMPL. DATE 03/16/2013	TOTAL DEPTH 8326	PERF. 9042	- 14621						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH		WELL #:		35H	RRCID -> 272828	COMPL. DATE 10/10/2012	TOTAL DEPTH 7644	PERF. 8240	- 12941						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WORTHY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT										
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699										
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825										
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190										
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 284772 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8670 - 9050										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231										
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282801 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 283210 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231									
JCR		WELL #:		2H	RRCID ->	283430	COMPL. DATE	07/12/2017	TOTAL DEPTH	10513	PERF.11134 - 18276
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CERRITO		WELL #:		37HR	RRCID ->	287623	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	11395	PERF.11438 - 21494
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SPOHN RANCH		WELL #:		28H	RRCID ->	290402	COMPL. DATE	11/09/2020	TOTAL DEPTH	10302	PERF.10226 - 21368
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
COTULLA		WELL #:		67H	RRCID ->	279147	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	8464	PERF. 8835 - 14771
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

COTULLA		WELL #:		76H	RRCID ->	279596	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8372	PERF. 8590 - 13631
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OWENS 1080		WELL #:		13H	RRCID ->	280149	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	10374	PERF.10762 - 15195
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA		WELL #:		39H	RRCID ->	280762	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	8267	PERF.	8583 - 13016	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COTULLA		WELL #:		20H	RRCID ->	281042	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	8701 - 13390	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883											
GATES 05D UNIT K		WELL #:		5021A	RRCID ->	285994	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	8843	PERF.	9365 - 17133	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915											
NMC EF		WELL #:		1H	RRCID ->	283983	COMPL. DATE	06/04/2017	TOTAL DEPTH	12709	PERF.	N/A	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NBR EF		WELL #:		4H	RRCID ->	284496	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	11977	PERF.	12460 - 16301	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SM ENERGY COMPANY		788997											
GALVAN RANCH		WELL #:		A459H	RRCID ->	282371	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	9196	PERF.	9918 - 15213	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.// 02396 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH		WELL #: A462H		RRCID -> 282579	COMPL. DATE 05/24/2015	TOTAL DEPTH 9176	PERF. 9441	- 14939		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A355H		RRCID -> 283483	COMPL. DATE 04/01/2017	TOTAL DEPTH 9262	PERF. 9880	- 16516		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAN AMBROSIA F (SA16) 13		WELL #: 2H		RRCID -> 283849	COMPL. DATE 11/16/2015	TOTAL DEPTH 7256	PERF. 7353	- 15440		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE R (SA10)		WELL #: 282H		RRCID -> 288811	COMPL. DATE 11/11/2018	TOTAL DEPTH 7284	PERF. 7680	- 17735		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANCHORAGE, SOUTH		02568 001		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ATASCOSA			
HAILEY, E. M.		342800								
FOWLER, SAN J.		WELL #: 1		RRCID -> 000002	COMPL. DATE 05/30/1959	TOTAL DEPTH 3748	PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

APPURCEON (OLMOS)		03328 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC		273933								
SPRINGMAN		WELL #: 1050		RRCID -> 092037	COMPL. DATE 01/27/1981	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4848	- 4868		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2023										

APPURCEON (OLMOS)		//CONT.//		03328 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933									
BRISCOE RANCHES, INC.		WELL #:		1750	RRCID ->	109908	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	5144	PERF.	4880 - 4900	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2023													
SOUTH COAST OIL & GAS CO.				802633									
STUMBERG				WELL #:	2	RRCID ->	090921	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL DEPTH	5030	PERF.	4627 - 4652
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
STUMBERG				WELL #:	1	RRCID ->	091077	COMPL. DATE	05/28/1980	TOTAL DEPTH	5105	PERF.	4710 - 4728
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
TARINA OIL COMPANY				836120									
LIFE SCIENCE CHURCH				WELL #:	9152	RRCID ->	092036	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4801 - 4812
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
ARMER SOUTH (ELLENBURGER)				03650 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
EARWOOD "37"				WELL #:	1	RRCID ->	241872	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9210 - 9536
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	N	-0-	-0-	
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	2	N	-0-	-0-	
06	420 N	365	-0-	-55	-0-	23	1	342	2	N	-0-	-0-	
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	N	-0-	-0-	
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	20	1	319	2	N	-0-	-0-	
09	360 N	320	-0-	-40	-0-	19	1	301	2	N	-0-	-0-	
ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630)				03950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LA SALLE				
AMSYS ENERGY, LLC.				020508									
LA SALLE SWD				WELL #:	1	RRCID ->	263709	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4364 - 4570
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE												
AMSYS ENERGY, LLC. //CONT.// 020508												
LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000												
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267												
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555												
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558												
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS) 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2 RRCID -> 108555 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7521 - 7540												
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y		-0-
05	217 N	109	-0-	-108	-0-	6	1	103	3	Y		-0-
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	10	1	87	3	Y		-0-
07	124 N	17	-0-	-107	-0-	2	1	15	3	Y		-0-
08	124 N	43	-0-	-81	-0-	3	1	40	3	Y		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490												
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	Y		-0-
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	3	Y		-0-
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	7	1	57	3	Y		-0-
07	310 N	121	-0-	-189	-0-	12	1	109	3	Y		-0-
08	434 N	70	-0-	-364	-0-	4	1	66	3	Y		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 VT KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	76	1	703	3	N	-0-		33
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	96	1	732	3	N	-0-	24 1	9
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	84	1	651	3	N	-0-		9
07	806 N	768	-0-	-38	-0-	73	1	695	3	N	-0-		9
08	837 N	621	-0-	-216	-0-	55	1	566	3	N	-0-		9
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT		9

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-		-0-
05	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
07	14 N	6	-0-	-8	-0-	5	3	1	9	Y	-0-		1
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		1
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT		1

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

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

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

04	870 N	736	-0-	-134	-0-	27	1	709	3	Y	-0-		-0-
05	775 N	727	-0-	-48	-0-	23	1	704	3	Y	-0-		-0-
06	870 N	764	-0-	-106	-0-	27	1	720	3	Y	15		15
						17	9						
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	47	1	739	3	Y	-0-		15
08	713 N	669	-0-	-44	-0-	28	1	641	3	Y	-0-		15
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT		15

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

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

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252													
M	O	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
04		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	46	1	1220	3	Y	-0-	-0-
05		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	63	1	1886	3	Y	-0-	-0-
06		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	57	1	1544	3	Y	15	15
							17	9					
07		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	90	1	1422	3	Y	1	16
							1	9					
08		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	45	1	1010	3	Y	-0-	16
09		60 N NO RPT		-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	16

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142													
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	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	25	-0-	25	30	1	1	24	3	Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	30					Y	NO RPT	-0-

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064													
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	8	-0-	8	8	8	3			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	4	-0-	4	12	4	3			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	12					N	NO RPT	-0-

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170													
04		60 N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	3	Y	-0-	-0-
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-	-0-
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	3	Y	-0-	-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	1	1
							1	9					
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-	1
09		60 N NO RPT		-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	1

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230													
04		930 N	830	-0-	-100	-0-	80	1	750	3	Y	-0-	21
05		868 N	835	-0-	-33	-0-	97	1	738	3	Y	-0-	9
06		810 N	733	-0-	-77	-0-	84	1	649	3	Y	-0-	9
07		868 N	661	-0-	-207	-0-	63	1	598	3	Y	-0-	9
08		837 N	686	-0-	-151	-0-	60	1	626	3	Y	-0-	9
09		720 N NO RPT		-0-	-720	-0-					Y	NO RPT	9

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034													
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-	-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-	-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-	-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
09		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 1		RRCID -> 196027		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	464	3	Y	-0-			22
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	499	3	Y	-0-	13	1	9
06	570 N	537	-0-	-33	-0-	-0-	62	1	475	3	Y	-0-			9
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	485	3	Y	-0-			9
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	511	3	Y	-0-			9
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 3		RRCID -> 196260		COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236						
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	499	3	Y	-0-			19
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	482	3	Y	-0-	12	1	7
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	472	3	Y	-0-			7
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	441	3	Y	-0-			7
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	453	3	Y	-0-			7
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 5		RRCID -> 196290		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453						
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	490	3	Y	-0-			19
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	488	3	Y	-0-	12	1	7
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	482	3	Y	-0-			7
07	558 N	533	-0-	-25	-0-	-0-	51	1	482	3	Y	-0-			7
08	558 N	511	-0-	-47	-0-	-0-	45	1	466	3	Y	-0-			7
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

ALDERMAN		WELL #: 7		RRCID -> 196645		COMPL. DATE 07/22/2003			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102						
04	150 N	83	-0-	-67	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	18	-0-	-106	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALDERMAN		WELL #: 5		RRCID -> 197079		COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088						
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	18			18
							20	9							
05	155 N	121	-0-	-34	-0-	-0-	4	1	117	3	N	-0-			18
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-			18
07	155 N	52	-0-	-103	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-			18
08	124 N	11	-0-	-113	-0-	-0-	11	3			N	-0-			18
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT			18

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 4		RRCID -> 197474		COMPL. DATE 09/17/2003			TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350						
04	600 N	564	-0-	-36	-0-	-0-	55	1	509	3	Y	-0-			20
05	651 N	581	-0-	-70	-0-	-0-	67	1	514	3	Y	-0-	13	1	7
06	660 N	536	-0-	-124	-0-	-0-	61	1	475	3	Y	-0-			7
07	589 N	501	-0-	-88	-0-	-0-	48	1	453	3	Y	-0-			7
08	589 N	494	-0-	-95	-0-	-0-	43	1	451	3	Y	-0-			7
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT KILLIAM & GONZALEZ 299		WELL #: 6		RRCID -> 198518		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7595		PERF. 7263 - 7278	
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
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	63 1	589 3	Y	-0-		19
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	79 1	600 3	Y	-0-	12 1	7
06	630 N	602	-0-	-28	-0-	69 1	533 3	Y	-0-		7
07	682 N	634	-0-	-48	-0-	61 1	573 3	Y	-0-		7
08	682 N	658	-0-	-24	-0-	58 1	600 3	Y	-0-		7
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT		7

KILLAM 299		WELL #: 10		RRCID -> 199471		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 7028 - 7043	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KILLAM 299		WELL #: 11		RRCID -> 199650		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 7365		PERF. 7094 - 7114	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	N	-0-		-0-
08	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 3		N	-0-		-0-
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-0-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #: 1		RRCID -> 199880		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7145 - 7196	
04	780 N	659	-0-	-121	-0-	141 1	518 2	Y	-0-		-0-
05	961 N	572	-0-	-389	-0-	93 1	479 2	Y	-0-		-0-
06	810 N	654	-0-	-156	-0-	45 1	609 2	Y	-0-		-0-
07	682 N	618	-0-	-64	-0-	106 1	512 2	Y	-0-		-0-
08	558 N	481	-0-	-77	-0-	88 1	393 2	Y	-0-		-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT		-0-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #: 2		RRCID -> 199913		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 7188 - 7241	
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	19 1	70 2	Y	-0-		-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	11 1	59 2	Y	-0-		-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	4 1	59 2	Y	-0-		-0-
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	11 1	54 2	Y	-0-		-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	10 1	45 2	Y	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-

VT FLORES/FOUKE		WELL #: 2		RRCID -> 200420		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 7355 - 7374	
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	29 1	108 2	Y	-0-		-0-
05	186 N	124	-0-	-62	-0-	20 1	104 2	Y	-0-		-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 2	Y	-0-		-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	24 1	114 2	Y	-0-		-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	20 1	90 2	Y	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-

VT FLORES/FOUKE		WELL #: 1		RRCID -> 200794		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7252 - 7268	
04	570 N	413	-0-	-157	-0-	89 1	324 2	Y	-0-		-0-
05	589 N	497	-0-	-92	-0-	81 1	416 2	Y	-0-		-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	35 1	467 2	Y	-0-		-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	84 1	406 2	Y	-0-		-0-
08	496 N	431	-0-	-65	-0-	79 1	352 2	Y	-0-		-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT		-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 1		RRCID -> 203591		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #: 3		RRCID -> 204359		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240			
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	129 1	470 2	Y	-0-	-0-	
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	80 1	413 2	Y	-0-	-0-	
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	33 1	452 2	Y	-0-	-0-	
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	89 1	426 2	Y	-0-	-0-	
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	87 1	386 2	Y	-0-	-0-	
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT	-0-	

KILLAM 299		WELL #: 9		RRCID -> 205675		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062			
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-	
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-	

KILLAM		WELL #: 3		RRCID -> 206842		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KILLAM 299		WELL #: 8		RRCID -> 211576		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060			
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 3	Y	-0-	-0-	
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 3	Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 3	Y	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 4		RRCID -> 211702		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068			
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	-0-	
05	10 N	-0-	-0-	-10	-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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 5		RRCID -> 214726		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165			
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	5	-0-	5	-0-	5 3		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5		Y	NO RPT	-0-	

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 7		RRCID -> 220376		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	71 1	658 3	Y	-0-		19
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	86 1	659 3	Y	-0-	12 1	7
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	104 1	807 3	Y	-0-		7
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	74 1	696 3	Y	-0-		7
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	66 1	689 3	Y	-0-		7
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT		7

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 9R		RRCID -> 221545		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624			
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	70 1	264 3	N	-0-	-0-	
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	71 1	306 3	N	-0-	-0-	
06	390 N	331	-0-	-59	-0-	62 1	269 3	N	-0-	-0-	
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	76 1	308 3	N	-0-	-0-	
08	372 N	345	-0-	-27	-0-	70 1	275 3	N	-0-	-0-	
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-	

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 1		RRCID -> 223623		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828			
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	36 1	133 3	Y	-0-	-0-	
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	34 1	149 3	Y	-0-	-0-	
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	83 1	362 3	Y	-0-	-0-	
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	119 1	483 3	Y	-0-	-0-	
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	117 1	457 3	Y	-0-	-0-	
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 6		RRCID -> 225050		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252			
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	15 1	388 3	Y	-0-	-0-	
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	11 1	343 3	Y	-0-	-0-	
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	11 1	295 3	Y	-0-	-0-	
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22 1	350 3	Y	-0-	-0-	
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	14 1	310 3	Y	-0-	-0-	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 225164		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KILLAM 299		WELL #: 12		RRCID -> 226079		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100			
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3		Y	-0-	-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	-0-	
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 1C		RRCID -> 228375		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT	-0-	

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 7		RRCID -> 232775		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TV BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 4		RRCID -> 234006		COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672			
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	134	1	502 3	Y	-0-		-0-
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	121	1	526 3	Y	-0-		-0-
06	600 N	587	-0-	-13	-0-	109	1	478 3	Y	-0-		-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	131	1	534 3	Y	-0-		-0-
08	620 N	595	-0-	-25	-0-	121	1	474 3	Y	-0-		-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				Y	NO RPT		-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 3		RRCID -> 234007		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651			
04	480 N	432	-0-	-48	-0-	91	1	341 3	Y	-0-		-0-
05	527 N	418	-0-	-109	-0-	78	1	340 3	Y	-0-		-0-
06	480 N	440	-0-	-40	-0-	82	1	358 3	Y	-0-		-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	96	1	388 3	Y	-0-		-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	100	1	391 3	Y	-0-		-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				Y	NO RPT		-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 2		RRCID -> 235223		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660			
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	187	1	698 3	Y	-0-		-0-
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	230	1	995 3	Y	-0-		-0-
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	234	1	1022 3	Y	-0-		-0-
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	255	1	1033 3	Y	-0-		-0-
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	262	1	1027 3	Y	-0-		-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT		-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 5		RRCID -> 240103		COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696			
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	54	1	204 3	Y	-0-		-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	40	1	172 3	Y	-0-		-0-
06	240 N	182	-0-	-58	-0-	34	1	148 3	Y	-0-		-0-
07	279 N	175	-0-	-104	-0-	35	1	140 3	Y	-0-		-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	56	1	218 3	Y	-0-		-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT		-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 6		RRCID -> 240108		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637			
04	150 N	78	-0-	-72	-0-	16	1	62 3	Y	-0-		-0-
05	155 N	50	-0-	-105	-0-	9	1	41 3	Y	-0-		-0-
06	120 N	55	-0-	-65	-0-	10	1	45 3	Y	-0-		-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	14	1	56 3	Y	-0-		-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	18	1	70 3	Y	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT		-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 241723		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583			
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	75	1	280 3	N	-0-		-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	72	1	311 3	N	-0-		-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	68	1	299 3	N	-0-		-0-
07	372 N	308	-0-	-64	-0-	61	1	247 3	N	-0-		-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	89	1	351 3	N	-0-		-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT		-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243055		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660		
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	450 N	415	-0-	-35	-0-	87 1	328 3	N	-0-	-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	94 1	406 3	N	-0-	-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	93 1	404 3	N	-0-	-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	100 1	404 3	N	-0-	-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	106 1	415 3	N	-0-	-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	-0-

VT COLEMAN HEIRS		WELL #: 7201		RRCID -> 243063		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706		
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	26 1	97 3	N	-0-	33
05	124 N	66	-0-	-58	-0-	12 1	54 3	N	-0-	33
06	150 N	32	-0-	-118	-0-	6 1	26 3	N	-0-	33
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	26 1	108 3	N	-0-	33
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	33
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	33

VT COLEMAN HEIRS A		WELL #: 5011		RRCID -> 243064		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669		
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	99 1	370 3	N	-0-	-0-
05	496 N	416	-0-	-80	-0-	78 1	338 3	N	-0-	-0-
06	480 N	404	-0-	-76	-0-	75 1	329 3	N	-0-	-0-
07	496 N	441	-0-	-55	-0-	87 1	354 3	N	-0-	-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	83 1	326 3	N	-0-	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 243073		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562		
04	570 N	456	-0-	-114	-0-	96 1	360 3	N	-0-	-0-
05	620 N	523	-0-	-97	-0-	98 1	425 3	N	-0-	-0-
06	540 N	474	-0-	-66	-0-	88 1	386 3	N	-0-	-0-
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	88 1	358 3	N	-0-	-0-
08	527 N	501	-0-	-26	-0-	102 1	399 3	N	-0-	-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 243074		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528		
04	930 N	925	-0-	-5	-0-	195 1	730 3	N	-0-	-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	190 1	823 3	N	-0-	-0-
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	175 1	762 3	N	-0-	-0-
07	961 N	858	-0-	-103	-0-	170 1	688 3	N	-0-	-0-
08	992 N	905	-0-	-87	-0-	184 1	721 3	N	-0-	-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	-0-

VT BURKHOLDER		WELL #: 6		RRCID -> 243075		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664		
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8 1	28 3	Y	-0-	-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	2 1	9 3	Y	-0-	-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	9 1	38 3	Y	-0-	-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	4 1	17 3	Y	-0-	-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	6 1	23 3	Y	-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT BURKHOLDER		WELL #: 5		RRCID -> 243076		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609		
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	74 1	276 3	Y	-0-	-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	84 1	366 3	Y	-0-	-0-
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	81 1	355 3	Y	-0-	-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	78 1	316 3	Y	-0-	-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	90 1	352 3	Y	-0-	-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT BURKHOLDER		WELL #:		7	RRCID ->	243363	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7628 - 7646	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		616 N	616	-0-	-0-	-0-	130 1	486 3	Y	-0-			-0-
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	42 1	183 3	Y	-0-			-0-
06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	74 1	321 3	Y	-0-			-0-
07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	123 1	497 3	Y	-0-			-0-
08		548 N	548	-0-	-0-	-0-	111 1	437 3	Y	-0-			-0-
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT			-0-

LIGHT, GEORGE III		WELL #:		5	RRCID ->	243842	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7504 - 7549	
04		1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	76 1	1286 3	Y	12			18
							13 9						
05		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	81 1	1448 3	Y	9			27
							10 9						
06		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	144 1	1270 3	Y	-0-			27
07		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	161 1	1458 3	Y	-0-			27
08		1147 N	1040	-0-	-107	-0-	65 1	975 3	Y	-0-			27
09		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT			27

VT BURKHOLDER		WELL #:		9	RRCID ->	244585	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	7612 - 7662	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		8	RRCID ->	244588	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7614 - 7658	
04		300 N	166	-0-	-134	-0-	35 1	131 3	Y	-0-			-0-
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	50 1	216 3	Y	-0-			-0-
06		270 N	191	-0-	-79	-0-	36 1	155 3	Y	-0-			-0-
07		186 N	150	-0-	-36	-0-	30 1	120 3	Y	-0-			-0-
08		279 N	241	-0-	-38	-0-	49 1	192 3	Y	-0-			-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		1H	RRCID ->	280138	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STARR OPERATING COMPANY		WELL #:		815840	RRCID ->	109140	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7572 - 7604	
LIGHT, GEORGE III													
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//	04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE			
STARR OPERATING COMPANY		//CONT.//	815840						
LIGHT, GEORGE III		WELL #:		RRCID -> 109141	COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7574 - 7606		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39
		PLUGGED AND ABANDONED		11/18/2009					

BAKER (2500)			05122 750	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: MCMULLEN			
FIELD PETROLEUM CORP.			266906						
EARL BAKER		WELL #:	14W	RRCID -> 287256	COMPL. DATE 05/24/2019	TOTAL DEPTH 2598	PERF. 1718 - 2572		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BAKER (2100)			05123 766	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES			249867						
RHODE RANCH		WELL #:	1	RRCID -> 256032	COMPL. DATE 01/13/2010	TOTAL DEPTH 3522	PERF. 1893 - 1902		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BAKER (ESCONDIDO 900)			05127 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT			
SUMMIT OIL & GAS, INC.			829213						
PETRO-GULF BAKER RANCH		WELL #:	3913	RRCID -> 102548	COMPL. DATE 08/24/1982	TOTAL DEPTH 2898	PERF. 945 - 950		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BANDERA (ELLENBURGER)			05410 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BANDERA			
PATTERSON ENERGY CORPORATION			643402						
CARTER		WELL #:	1	RRCID -> 253768	COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 3765 - 4274		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1135		N	NO RPT	85
05	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	19		N	NO RPT	85
06	1080 #	NO RPT	-0-	-1080	-0-		N	NO RPT	85
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT	85
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL)		05434 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017										
CHAPPAROSA RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 079223		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 2418		PERF. 1923 - 1979		
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
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-			-0-
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			-0-
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-			-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-			-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			-0-
*09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL)		05438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017										
NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 14		RRCID -> 039933		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 2507		PERF. 2319 - 2358		
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-			-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-			-0-
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-			-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-			-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			-0-
*09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-			-0-

NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 15		RRCID -> 040835		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH 2529		PERF. 2452 - 2462		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTON, R. W., JR.		WELL #: 18		RRCID -> 043741		COMPL. DATE 03/20/1967		TOTAL DEPTH 2139		PERF. N/A		
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-
*09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-

NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 22		RRCID -> 044917		COMPL. DATE 07/02/1968		TOTAL DEPTH 1888		PERF. N/A		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 30		RRCID -> 046661		COMPL. DATE 06/26/1969		TOTAL DEPTH 1997		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA												
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017												
NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A												
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A												
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-	-0-
05	3100 N	5336	-0-	2236	2236	5336	2			N	-0-	-0-
06	2958 N	722	-0-	-2236	-0-	722	2			N	-0-	-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-	-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-	-0-
*09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-	-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A												
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-	-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-	-0-
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-	-0-
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-	-0-
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-	-0-
*09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-	-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A												
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
 BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883
 BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273

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

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 BONFIRE OPERATING LLC 082443
 DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

04	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
 HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

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

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: VAL VERDE			
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003										TOTAL DEPTH	4191	PERF.	3400 - 3410
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			Y	-0-		-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2			Y	-0-		-0-
06		60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2			Y	-0-		-0-
07		62 N	13	-0-	-49	-0-	13 2			Y	-0-		-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			Y	-0-		-0-
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2			Y	-0-		-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004										TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3417 - 3420
04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2			Y	-0-		-0-
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			Y	-0-		-0-
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			Y	-0-		-0-
07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2			Y	-0-		-0-
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2			Y	-0-		-0-
09		150 N	63	-0-	-87	-0-	63 2			Y	-0-		-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004										TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3039 - 3800
04		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2			Y	-0-		-0-
05		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2			Y	-0-		-0-
06		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2			Y	-0-		-0-
07		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2			Y	-0-		-0-
08		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2			Y	-0-		-0-
09		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2			Y	-0-		-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004										TOTAL DEPTH	4617	PERF.	3636 - 4342
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004										TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3402 - 4345
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-		-0-
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2			Y	-0-		-0-
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2			Y	-0-		-0-
07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2			Y	-0-		-0-
08		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2			Y	-0-		-0-
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2			Y	-0-		-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004										TOTAL DEPTH	4614	PERF.	3596 - 4072
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005										TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2900 - 3308
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2			N	-0-		-0-
07		13 N	1	-0-	-12	-0-	1 2			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824												
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0						CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704												
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582												
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950												
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850												
04	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	122	1	2092	2	N	-0-	-0-
05	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	132	1	2158	2	N	-0-	-0-
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	130	1	1922	2	N	-0-	-0-
07	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	153	1	2575	2	N	-0-	-0-
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	110	1	1749	2	N	-0-	-0-
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	108	1	1721	2	N	-0-	-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850												
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BEANO (STRAWN)		//CONT.// 06457 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 196901		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	55 1	939 2	N	-0-			-0-
05	806 N	666	-0-	-140	-0-	38 1	628 2	N	-0-			-0-
06	780 N	465	-0-	-315	-0-	29 1	436 2	N	-0-			-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	50 1	834 2	N	-0-			-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	39 1	615 2	N	-0-			-0-
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	90 1	1434 2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U.1		WELL #: 3		RRCID -> 197970		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 1		WELL #: 4 T		RRCID -> 221371		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BELLE BRANCH		06924 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA				
J. D. PRODUCTION		427566										
HENKE, H. A.		WELL #: 1		RRCID -> 066898		COMPL. DATE 09/19/1973		TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENKE, H. A.		WELL #: 2		RRCID -> 066899		COMPL. DATE 09/19/1975		TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENTON CITY (ANACACHO)		07210 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA				
ALRICH OIL & GAS, INC.		015630										
MURAIRA, GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 132129		COMPL. DATE 08/30/1988		TOTAL DEPTH 1854 PERF. 1760 - 1810				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2007												

BENTON CITY (ANACACHO) //CONT.// 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
 KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407
 DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	90
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	90
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	90
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	90
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	90
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	90
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2001										

BENTON CITY (OLMOS) 07210 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
 REGENCY ENERGY, INC. 698761
 MEUTH, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 132128 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1580 - 1624

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

BETH (OLMOS 2-B SAND) 07516 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 HAMILTON, CLAY 348557
 CLAYTON HAMILTON WELL #: 1601 RRCID -> 285839 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2240 - 2243

04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-
05	1457	N	1079	-0-	-378	-0-	1079	2	N	-0-
06	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	1142	2	N	-0-
07	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	1009	2	N	-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-
09	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	1032	2	N	-0-

BIG ALAMO (5550) 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 4020 SWD, LLC 100604
 GREENBRANCH SWD WELL #: 2VI RRCID -> 293765 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5576 - 5868

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

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
 STS A WELL #: 2S RRCID -> 283332 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 5704 - 5734

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

STS 'A' WELL #: 1S RRCID -> 286408 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5756 - 6734

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

BIG FOOT
KAIN PETROLEUM, LLC
KAIN

07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
450102
WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-			-0-
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-			-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-			-0-
07	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-			-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG FOOT (OLMOS)
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.
HERNANDEZ, ROMAN

07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
886261
WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

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

BIG FOOT, N. (OLMOS)
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.
BROWN

07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
681459
WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

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

BIG FOOT, WEST (GAS)
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC
WILLIAMS, GEO. M.

07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
100797
WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

04	H15 VIOL		-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	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.
BROWN

681459
WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.
BERRY, MARTHA F.

886261
WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	25	1	101	3	N	-0-			-0-
05	186 N	104	-0-	-82	-0-	31	1	73	3	N	-0-			-0-
06	240 N	110	-0-	-130	-0-	26	1	84	3	N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	38	1	97	3	N	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	45	1	88	3	N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 8		RRCID -> 000020		COMPL. DATE 09/21/1962		TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	21	1	85	3	N	-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	30	1	70	3	N	-0-
06	150 N	4	-0-	-146	-0-	1	1	3	3	N	-0-
07	124 N	5	-0-	-119	-0-	1	1	4	3	N	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
09	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT

BERRY, MARTHA F.		WELL #: 9		RRCID -> 000021		COMPL. DATE 10/02/1962		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914			
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	96	1	227	3	N	-0-
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	72	1	227	3	N	-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	50	1	130	3	N	-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	61	1	119	3	N	-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT

BERRY, MARTHA F.		WELL #: 10		RRCID -> 000022		COMPL. DATE 09/25/1962		TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088			
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	21	1	85	3	N	-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	32	1	77	3	N	-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	24	1	77	3	N	-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	22	1	58	3	N	-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	36	1	69	3	N	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT

BROWN, EDGAR A.		WELL #: 1		RRCID -> 000024		COMPL. DATE 10/24/1958		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971			
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	64	1	250	3	N	-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	96	1	223	3	N	-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	81	1	253	3	N	-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	73	1	184	3	N	-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	87	1	168	3	N	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT

CHILES, M. R., GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 000025		COMPL. DATE 11/13/1952		TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042			
04	120 N	3	-0-	-117	-0-	1	1	2	3	N	-0-
05	155 N	12	-0-	-143	-0-	3	1	9	3	N	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	56	1	145	3	N	-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	68	1	132	3	N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CHILES, M. R., GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 000026		COMPL. DATE 12/18/1952		TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029			
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	91	1	365	3	N	-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	136	1	322	3	N	-0-
06	420 N	129	-0-	-291	-0-	31	1	98	3	N	-0-
07	434 N	404	-0-	-30	-0-	113	1	291	3	N	-0-
08	372 N	369	-0-	-3	-0-	125	1	244	3	N	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT

CURTIS, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 000027		COMPL. DATE 10/21/1957		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	14	1	34	3	N	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	66	1	166	3	N	-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	74	1	141	3	N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	1 1	6 3	6 3	N	-0-		-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	4 1	9 3	9 3	N	-0-		-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	20 1	61 3	61 3	N	-0-		-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	35 1	87 3	87 3	N	-0-		-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	42 1	81 3	81 3	N	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209												
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	13 1	51 3	51 3	N	-0-		-0-
05	279 N	52	-0-	-227	-0-	15 1	37 3	37 3	N	-0-		-0-
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	12 1	40 3	40 3	N	-0-		-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	77 1	199 3	199 3	N	-0-		-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	51 1	99 3	99 3	N	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984												
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	60 1	242 3	242 3	N	-0-		-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	89 1	210 3	210 3	N	-0-		-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	76 1	241 3	241 3	N	-0-		-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	94 1	242 3	242 3	N	-0-		-0-
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	115 1	224 3	224 3	N	-0-		-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT		-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A												
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	43 1	172 3	172 3	N	-0-		-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	102 1	243 3	243 3	N	-0-		-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	77 1	243 3	243 3	N	-0-		-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	43 1	110 3	110 3	N	-0-		-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	52 1	100 3	100 3	N	-0-		-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055												
04	90 N	8	-0-	-82	-0-	2 1	6 3	6 3	N	-0-		-0-
05	124 N	8	-0-	-116	-0-	2 1	6 3	6 3	N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	6 1	15 3	15 3	N	-0-		-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261												
USSERY, CLAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 000049		COMPL. DATE 09/16/1957		TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850						
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	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALDEN, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 000050		COMPL. DATE 06/08/1957		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALDEN, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 000051		COMPL. DATE 11/27/1958		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884						
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	35	1	139	3	N	-0-			-0-
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	4	1	11	3	N	-0-			-0-
06	90 N	14	-0-	-76	-0-	4	1	10	3	N	-0-			-0-
07	155 N	96	-0-	-59	-0-	27	1	69	3	N	-0-			-0-
08	155 N	96	-0-	-59	-0-	33	1	63	3	N	-0-			-0-
09	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 2		RRCID -> 000055		COMPL. DATE 03/21/1957		TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042						
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-			-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	12	1	27	3	N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	18	1	47	3	N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	22	1	43	3	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 4		RRCID -> 000057		COMPL. DATE 03/27/1957		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008						
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	3	N	-0-			-0-
05	124 N	63	-0-	-61	-0-	19	1	44	3	N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	6	1	15	3	N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 7		RRCID -> 000060		COMPL. DATE 10/22/1962		TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993						
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	31	1	120	3	N	-0-			-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	43	1	101	3	N	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	32	1	101	3	N	-0-			-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	44	1	110	3	N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	53	1	102	3	N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 8		RRCID -> 000061		COMPL. DATE 10/25/1962		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074						
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	52	1	205	3	N	-0-			-0-
05	403 N	167	-0-	-236	-0-	50	1	117	3	N	-0-			-0-
06	330 N	155	-0-	-175	-0-	38	1	117	3	N	-0-			-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	86	1	216	3	N	-0-			-0-
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	103	1	197	3	N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//	07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	886261							
TATE, GORDON E.		WELL #:	7	RRCID ->	030769	COMPL. DATE	08/14/1963	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2998 - 3016
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	126 1	507 3	N	-0-	-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	86 1	205 3	N	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
07	248 N	21	-0-	-227	-0-	6 1	15 3	N	-0-	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:	12	RRCID ->	030772	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	2956	PERF. 2928 - 2946
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	49 1	193 3	N	-0-	-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	63 1	148 3	N	-0-	-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	43 1	134 3	N	-0-	-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	50 1	127 3	N	-0-	-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	80 1	154 3	N	-0-	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-

WALDEN, R. C.		WELL #:	5	RRCID ->	030776	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	2838	PERF. 2814 - 2834
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	30 1	75 3	N	-0-	-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	36 1	69 3	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	031152	COMPL. DATE	09/26/1963	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 3030 - 3054
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	6 1	22 3	N	-0-	-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	6 1	15 3	N	-0-	-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	3 1	8 3	N	-0-	-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	11 1	29 3	N	-0-	-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	14 1	26 3	N	-0-	-0-
09	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT	-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #:	11	RRCID ->	033699	COMPL. DATE	08/01/1964	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2857 - 2877
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3 1	6 3	N	-0-	-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-	-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	6 1	16 3	N	-0-	-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	8 1	14 3	N	-0-	-0-
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT	-0-

GOERING, A. E.		WELL #:	1	RRCID ->	033700	COMPL. DATE	07/17/1964	TOTAL DEPTH	2640	PERF. 2674 - 2690
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

O'QUINN, WEBSTER		WELL #:	3A	RRCID ->	166999	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 2952 - 3002
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
ECHENROTH, ED H.		WELL #: 4		RRCID -> 167001		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	48 1	193 3	N	-0-	-0-	
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	67 1	158 3	N	-0-	-0-	
06	300 N	185	-0-	-115	-0-	44 1	141 3	N	-0-	-0-	
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	69 1	177 3	N	-0-	-0-	
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	82 1	160 3	N	-0-	-0-	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, GEO, M.		WELL #: 21		RRCID -> 167005		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TATE, G. E.		WELL #: 8		RRCID -> 167332		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TATE, GORDON E.		WELL #: 9		RRCID -> 167333		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050			
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	51 1	205 3	N	-0-	-0-	
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	71 1	170 3	N	-0-	-0-	
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	56 1	178 3	N	-0-	-0-	
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	86 1	220 3	N	-0-	-0-	
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	103 1	201 3	N	-0-	-0-	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, GEORGE M.		WELL #: 3		RRCID -> 185996		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053			
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	32 1	131 3	N	-0-	-0-	
05	248 N	154	-0-	-94	-0-	45 1	109 3	N	-0-	-0-	
06	240 N	180	-0-	-60	-0-	43 1	137 3	N	-0-	-0-	
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	64 1	165 3	N	-0-	-0-	
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	76 1	149 3	N	-0-	-0-	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 22		RRCID -> 198500		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914			
04	330 N	166	-0-	-164	-0-	34 1	132 3	N	-0-	-0-	
05	341 N	156	-0-	-185	-0-	47 1	109 3	N	-0-	-0-	
06	180 N	124	-0-	-56	-0-	30 1	94 3	N	-0-	-0-	
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	50 1	127 3	N	-0-	-0-	
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	60 1	116 3	N	-0-	-0-	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-	

WALDEN, R. C.		WELL #: 11		RRCID -> 199660		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738			
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	29 1	115 3	N	-0-	-0-	
05	217 N	136	-0-	-81	-0-	40 1	96 3	N	-0-	-0-	
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	40 1	128 3	N	-0-	-0-	
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	60 1	153 3	N	-0-	-0-	
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	72 1	141 3	N	-0-	-0-	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	48 1	193 3	N	-0-			-0-
05	310 N	227	-0-	-83	-0-	67 1	160 3	N	-0-			-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	97 1	309 3	N	-0-			-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	73 1	188 3	N	-0-			-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	88 1	172 3	N	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
 TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2014

S.T.S. -E- WELL #: RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2014

BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
 FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
 BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

04	3060 #	1201	-0-	-1859	-0-	1199 3	2 9	Y	2			3
05	3275 R	3275	-0-	-0-	-0-	3275 3		Y	-0-			3
06	3125 R	3125	-0-	-0-	-0-	3125 3		Y	-0-			3
07	3193 #	3108	-0-	-85	-0-	3108 3		Y	-0-			3
08	3286 #	3110	-0-	-176	-0-	3110 3		Y	-0-			3
09	3180 #	2963	-0-	-217	-0-	2963 3		Y	-0-			3

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		08072 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933						
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT	WELL #:	5901	RRCID ->	056029	COMPL. DATE	08/01/1973	TOTAL DEPTH	5510	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	930 #	897	-0-	-33	-0-	897 3	Y	-0-		6
05	930 #	790	-0-	-140	-0-	790 3	Y	-0-		6
06	870 #	847	-0-	-23	-0-	847 3	Y	-0-		6
07	930 #	922	-0-	-8	-0-	922 3	Y	-0-		6
08	930 #	903	-0-	-27	-0-	903 3	Y	-0-		6
09	900 #	867	-0-	-33	-0-	867 3	Y	-0-		6

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:	203	RRCID ->	150352	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	9941	PERF. 5402 - 5430
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:	5902	RRCID ->	151604	COMPL. DATE	09/25/1994	TOTAL DEPTH	9277	PERF. 5262 - 5280
04	T. A.	1851	-0-	1851	3362	1851 3	Y	-0-		1
05	T. A.	1899	-0-	1899	5261	1899 3	Y	-0-		1
06	6947 R	1686	-0-	-5261	-0-	1686 3	Y	-0-		1
07	1922 #	1530	-0-	-392	-0-	1530 3	Y	-0-		1
08	1922 #	1522	-0-	-400	-0-	1522 3	Y	-0-		1
09	1860 #	1498	-0-	-362	-0-	1498 3	Y	-0-		1

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:	204	RRCID ->	152694	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	8785	PERF. 5319 - 5359
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:	5903	RRCID ->	156075	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5277 - 5325
04	1050 #	948	-0-	-102	-0-	948 3	Y	-0-		1
05	1054 #	984	-0-	-70	-0-	984 3	Y	-0-		1
06	990 #	959	-0-	-31	-0-	959 3	Y	-0-		1
07	992 #	991	-0-	-1	-0-	991 3	Y	-0-		1
08	992 #	969	-0-	-23	-0-	969 3	Y	-0-		1
*09	1558 R	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3	Y	-0-		1

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		WELL #:	304	RRCID ->	162758	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10014	PERF. 5390 - 5416
04	390 #	312	-0-	-78	-0-	312 2	Y	-0-		7
05	403 #	350	-0-	-53	-0-	350 2	Y	-0-		7
06	390 #	355	-0-	-35	-0-	355 2	Y	-0-		7
07	403 #	362	-0-	-41	-0-	362 2	Y	-0-		7
08	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374 2	Y	-0-		7
09	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699 2	Y	-0-		7

BAGGETT, JOHN B. B		WELL #:	1	RRCID ->	165039	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	10163	PERF. 5314 - 5340
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		08072 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: DIMMIT									
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933												
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6003	RRCID ->	165041	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	5342 - 5368				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	540 #	475	-0-	-65	-0-	-0-		475	2		Y	-0-				8
05	558 #	514	-0-	-44	-0-	-0-		514	2		Y	-0-				8
06	570 #	468	-0-	-102	-0-	-0-		468	2		Y	-0-				8
07	589 #	488	-0-	-101	-0-	-0-		488	2		Y	-0-				8
08	589 #	480	-0-	-109	-0-	-0-		480	2		Y	-0-				8
09	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	-0-		1214	2		Y	-0-				8

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6004	RRCID ->	199270	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	5536	PERF.	5388 - 5418				
04	137 R	137	-0-	-0-	-0-	-0-		136	3	1 9	N	1				9
05	173 R	173	-0-	-0-	-0-	-0-		173	3		N	-0-				9
06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	-0-		162	3		N	-0-				9
07	165 R	165	-0-	-0-	-0-	-0-		165	3		N	-0-				9
08	165 R	165	-0-	-0-	-0-	-0-		165	3		N	-0-				9
09	154 R	154	-0-	-0-	-0-	-0-		154	3		N	-0-				9

BLAKEWAY (DIXON SAND)				08713 499	ASSOCIATED	49B	CNTY: DIMMIT									
TEXOWA, LLC				850822												
TUMLINSON UNIT NO. 8		WELL #:		1	RRCID ->	114751	COMPL. DATE	11/04/1984	TOTAL DEPTH	4895	PERF.	4470 - 4482				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLUDWORTH (CANYON)				09738 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EDWARDS									
RIO-TEX, INC.				712930												
BLUDWORTH		WELL #:		1	RRCID ->	186540	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	9636	PERF.	7827 - 7884				
04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	-0-		113	1	1771 2	N	-0-				-0-
*05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	-0-		114	1	1790 2	N	-0-				-0-
*06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-		109	1	1710 2	N	-0-				-0-
*07	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	-0-		114	1	1788 2	N	-0-				-0-
*08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	-0-		114	1	1787 2	N	-0-				-0-
*09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-		105	1	1647 2	N	-0-				-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8)				10440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN									
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313												
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	128518	COMPL. DATE	08/12/1988	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11057 - 11216				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700)				10440 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN									
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313												
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	129281	COMPL. DATE	11/20/1988	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9750 - 9770				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BONNE TERRE (9800)		10440 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143064		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10400)		10440 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144058		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494				
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			147
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			147
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147

MARTIN 60 GAS UNIT		10440 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
		169313										
		WELL #: 2		RRCID -> 198501		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446				
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BONNE TERRE (10600)		10440 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #: 160		RRCID -> 127409		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARTIN 60 GAS UNIT		10440 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
		169313										
		WELL #: 1 C		RRCID -> 128315		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		10440 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
		169313										
		WELL #: 5		RRCID -> 214705		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10770)		10440 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #: 360 C		RRCID -> 127660		COMPL. DATE 06/06/1988		TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 146074		COMPL. DATE 07/08/1993		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #: 260		RRCID -> 148720		COMPL. DATE 03/26/1994		TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150339		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BONNE TERRE (10970)		10440 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #: 360 T		RRCID -> 127872		COMPL. DATE 06/06/1988		TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	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	AMT	CODE	BALANCE

BONNE TERRE (11750)				10440 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
SCOTT FOUNDATION				WELL #: 1	RRCID ->	191754	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11746 - 11766	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

BRACERO, N.E. (OLMOS)				11176 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
RETAMA OIL CORPORATION				703485									
H&F PROPERTIES 38-37				WELL #: 3-C	RRCID ->	136630	COMPL. DATE	12/06/1990	TOTAL DEPTH	3464	PERF.	N/A	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZIL (WILCOX)				11575 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #: 2	RRCID ->	241828	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	13130	PERF.	9134 - 9154	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175									
BAKER EST.				WELL #: 1	RRCID ->	000081	COMPL. DATE	08/09/1952	TOTAL DEPTH	10614	PERF.	9155 - 9168	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER)				11581 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #: 8	RRCID ->	227813	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10354 - 10452	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.)		11801 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK						
ESPADA OPERATING LLC		254277												
BANDERA ALKEK		WELL #: 2311		RRCID -> 158169		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 5332		PERF. 4956 - 4964				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351												
BEINHORN RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 252820		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 8002		PERF. 8920 - 11585				
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 253223		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 12306		PERF. 7790 - 10600				
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	509	-0-	509	509	31 1	375 3	Y	94	88 0			6
							103 9							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	509			Y	NO RPT				6

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 2H		RRCID -> 253224		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 7486		PERF. 8595 - 10725				
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	56 1	685 3	Y	87	80 0			11
							96 9							
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26 1	321 3	Y	42	49 0			4
							46 9							
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	44 1	591 3	Y	68	66 0			6
							3 4	75 9						
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	43 1	569 3	Y	61	61 0			6
							67 9							
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	6 0			-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 253227		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 13129		PERF. 7934 - 11094				
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	56 1	521 3	Y	96	88 0			15
							1 4	106 9						
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	53 1	424 3	Y	150	153 0			12
							1 4	165 9						
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	42 1	387 3	Y	71	75 0			8
							1 4	78 9						
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	105 1	643 3	Y	116	109 0			15
							1 4	128 9						
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	122 1	524 3	Y	125	121 0			19
							2 4	138 9						
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT				19

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
FOGMT				WELL #:	1SP	RRCID ->	253236	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10647	PERF. 6410	- 9512	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	77 1	884 3	Y		123	105 0		22
							135 9							
05		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	77 1	1026 3	Y		135	135 0		22
							149 9							
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	73 1	939 3	Y		102	107 0		17
							112 9							
07		1147 N	1105	-0-	-42	-0-	131 1	846 3	Y		116	110 0		23
							128 9							
08		1240 N	1043	-0-	-197	-0-	125 1	797 3	Y		110	118 0		15
							121 9							
09		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y		NO RPT			15

FOGMT				WELL #:	3SH	RRCID ->	253301	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5769	PERF. 6141	- 8747	
04		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			N		-0-			123
05		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N		-0-			123
06		870 X	-0-	-0-	-870	-0-			N		-0-			123
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			123
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			123
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			123

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	254467	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	7969	PERF. 7939	- 11110	
04		844 N	844	-0-	-0-	-0-	71 1	665 3	Y		97	88 0		14
							1 4	107 9						
05		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	106 1	850 3	Y		98	106 0		6
							1 4	108 9						
06		750 N	748	-0-	-2	-0-	65 1	603 3	Y		71	72 0		5
							2 4	78 9						
07		738 N	738	-0-	-0-	-0-	87 1	534 3	Y		105	100 0		10
							1 4	116 9						
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y		-0-	10 0		-0-
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y		NO RPT			-0-

CAGE				WELL #:	1TV	RRCID ->	254469	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	5632	PERF. 6423	- 8795	
04		420 N	168	-0-	-252	-0-	16 1	152 3	N		-0-			259
05		651 N	226	-0-	-425	-0-	17 1	209 3	N		-0-			259
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N		-0-			259
07		651 X	202	-0-	-449	-0-	29 1	173 3	N		-0-			259
08		372 X	171	-0-	-201	-0-	16 1	155 3	N		-0-			259
09		210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-			N		NO RPT			259

LA BANDERA RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	254472	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	6066	PERF. 6415	- 9364	
04		780 N	101	-0-	-679	-0-	71 3	30 9	Y		27	56 1		30
05		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y		-0-	30 1		-0-
06		690 N	433	-0-	-257	-0-	2 1	321 3	Y		100	22 1		78
							110 9							
07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	150 3	68 9	Y		62	73 1		67
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		90	86 1		71
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y		NO RPT			71

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	254475	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	8429	PERF. 8365	- 12530	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	289 1	5370 3	370 9	Y	336	359 1	195
						1 4	370 9					
05	6231 X	5941	-0-	-290	-0-	259 1	5382 3	299 9	Y	272	282 1	185
						1 4	299 9					
06	6030 X	5311	-0-	-719	-0-	234 1	4859 3	218 9	Y	198	205 1	178
						218 9						
07	5704 X	5677	-0-	-27	-0-	256 1	5223 3	197 9	Y	179	179 1	178
						1 4	197 9					
08	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	291 1	5653 3	251 9	Y	228	210 1	196
						28 4	251 9					
09	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-				Y	NO RPT		196

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064												
04	930 X	673	-0-	-257	-0-	29 1	360 3	284 9	Y	258	234 0	36
						20 1	249 3	200 9	Y	182	199 0	19
05	961 X	469	-0-	-492	-0-	20 1	249 3	33 1	Y	204	202 0	21
						2 4	224 9					
06	695 X	695	-0-	-0-	-0-	33 1	436 3	2 4	Y	204	202 0	21
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-	21 0	-0-
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-		-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				Y	NO RPT		-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328												
04	1380 N	907	-0-	-473	-0-	19 1	723 3	165 9	Y	150	133 0	30
						23 1	835 3	221 9	Y	201	213 0	18
05	1798 N	1079	-0-	-719	-0-	23 1	835 3	16 1	Y	201	213 0	18
						11 4	97 9					
06	1260 N	637	-0-	-623	-0-	16 1	513 3	18 1	Y	88	84 0	22
						135 9						
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	18 1	725 3	19 1	Y	123	125 0	20
						2 4	209 9					
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	19 1	849 3	2 4	Y	190	186 0	24
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				Y	NO RPT		24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854												
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	105 1	977 3	1 4	Y	219	197 0	29
						60 1	484 3	1 4	Y	118	138 0	9
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	60 1	484 3	1 4	Y	118	138 0	9
						81 1	748 3	2 4	Y	147	145 0	11
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	81 1	748 3	195 1	Y	147	145 0	11
						1 4	162 9					
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	195 1	1183 3	1 4	Y	224	212 0	23
						1 4	246 9					
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	265 1	1143 3	6 4	Y	287	274 0	36
							316 9					
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				Y	NO RPT		36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//			100351											
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		5H	RRCID ->	256010	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	7597	PERF. 8580 - 12904		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	108	1	1328	3	Y	220	203	0	29
						242	9							
05	837 X	824	-0-	-13	-0-	53	1	664	3	Y	96	115	0	10
						1	4	106	9					
06	863 X	863	-0-	-0-	-0-	46	1	620	3	Y	176	170	0	16
						3	4	194	9					
07	1364 N	1155	-0-	-209	-0-	72	1	955	3	Y	116	120	0	12
						128	9							
08	837 N	684	-0-	-153	-0-	41	1	493	3	Y	136	138	0	10
						150	9							
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		7H	RRCID ->	256197	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	7613	PERF. 8724 - 12956		

04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	102	1	1257	3	Y	235	218	0	30
						259	9							
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	85	1	1066	3	Y	214	226	0	18
						1	4	235	9					
06	1410 N	1185	-0-	-225	-0-	68	1	914	3	Y	180	182	0	16
						5	4	198	9					
07	1674 N	764	-0-	-910	-0-	42	1	555	3	Y	152	154	0	14
						167	9							
08	1395 N	1166	-0-	-229	-0-	72	1	878	3	Y	196	197	0	13
						216	9							
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		6H	RRCID ->	256391	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	7538	PERF. 8250 - 12404		

04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	51	1	625	3	Y	140	128	0	19
						154	9							
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	72	1	901	3	Y	215	215	0	19
						1	4	237	9					
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	74	1	987	3	Y	101	109	0	11
						5	4	111	9					
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	81	1	1064	3	Y	99	99	0	11
						109	9							
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	60	1	730	3	Y	56	61	0	6
						62	9							
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		2H	RRCID ->	256492	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	8206	PERF. 8668 - 12000		

04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	75	1	529	3	Y	367	380	1	45
						1	4	404	9					
05	1333 N	872	-0-	-461	-0-	86	1	543	3	Y	221	146	0	46
						243	9					74	1	
06	1080 N	876	-0-	-204	-0-	70	1	505	3	Y	257	266	0	37
						18	4	283	9					
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	169	1	987	3	Y	408	393	0	52
						1	4	449	9					
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	143	1	1018	3	Y	306	318	0	40
						1	4	337	9					
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103												
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	31 1	1149 3	Y	170	150 0	32
							187 9					
05		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	36 1	1324 3	Y	167	182 0	17
							184 9					
06		1320 N	1271	-0-	-49	-0-	31 1	1021 3	Y	179	166 0	30
							22 4	197 9				
07		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	39 1	1547 3	Y	262	264 0	28
							288 9					
08		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	28 1	1253 3	Y	200	199 0	29
							3 4	220 9				
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT		29

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653												

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104

WORTHY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962												

04		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	326 1	4383 3	Y	144	154 1	40
							158 9					
05		4774 X	3588	-0-	-1186	-0-	156 1	3319 3	Y	103	100 1	43
							113 9					
06		7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	289 1	6342 3	Y	179	150 1	72
							338 4	197 9				
07		7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	338 1	7327 3	Y	175	197 1	50
							14 4	193 9				
08		7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	319 1	6826 3	Y	171	155 1	66
							217 4	188 9				
09		3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-			Y	NO RPT		66

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802												

04		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	297 1	2754 3	Y	580	527 0	81
							2 4	638 9				
05		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	383 1	3067 3	Y	607	644 0	44
							5 4	668 9				
06		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	258 1	2376 3	Y	547	549 0	42
							7 4	602 9				
07		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	368 1	2231 3	Y	607	583 0	66
							2 4	668 9				
08		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	451 1	1943 3	Y	731	702 0	95
							10 4	804 9				
09		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			Y	NO RPT		95

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2142 1	284 3	Y	391	360 0		56
							3 4	430 9					
05		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	2230 1	627 3	Y	283	316 0		23
							1 4	311 9					
06		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2099 1	459 3	Y	236	236 0		23
							10 4	260 9					
07		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	2548 1	227 3	Y	280	278 0		25
							1 4	308 9					
08		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2524 1	69 3	Y	229	227 0		27
							1 4	252 9					
09		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			Y	NO RPT			27

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223													
04		1590 N	911	-0-	-679	-0-	10 1	763 3	Y	125	110 0		32
							138 9						
05		1581 N	1156	-0-	-425	-0-	11 1	718 3	Y	385	393 0		24
							3 4	424 9					
06		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	17 1	2023 3	Y	185	190 0		19
							18 4	204 9					
07		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	10 1	1940 3	Y	203	203 0		19
							11 4	223 9					
08		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	12 1	1923 3	Y	204	204 0		19
							4 4	224 9					
09		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767													
04		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	44 1	3261 3	Y	702	615 0		147
							772 9						
05		4092 X	3542	-0-	-550	-0-	49 1	3161 3	Y	290	345 0		92
							13 4	319 9					
06		3960 X	3650	-0-	-310	-0-	27 1	3167 3	Y	389	407 0		74
							28 4	428 9					
07		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	16 1	3023 3	Y	631	625 0		80
							17 4	694 9					
08		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	24 1	3947 3	Y	754	750 0		84
							9 4	829 9					
09		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			Y	NO RPT			84

WORTHY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843													
04		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	246 1	4886 3	Y	208	201 1		33
							229 9						
05		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	219 1	4699 3	Y	203	216 1		20
							2 4	223 9					
06		4890 X	4788	-0-	-102	-0-	201 1	4403 3	Y	162	164 1		18
							6 4	178 9					
07		5022 X	789	-0-	-4233	-0-	34 1	718 3	Y	34	46 1		6
							37 9						
08		7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	336 1	7052 3	Y	278	256 1		28
							92 4	306 9					
09		4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-			Y	NO RPT			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		5640 X	5356	-0-	-284	-0-	138 1	4701 3	Y	459	426 0		79
							12 4	505 9					
05		5828 X	5601	-0-	-227	-0-	154 1	4808 3	Y	527	545 0		61
							59 4	580 9					
06		5640 X	5613	-0-	-27	-0-	161 1	4759 3	Y	507	509 0		59
							135 4	558 9					
07		5673 X	5588	-0-	-85	-0-	180 1	4918 3	Y	439	421 0		77
							7 4	483 9					
08		5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	207 1	5050 3	Y	486	481 0		82
							9 4	535 9					
09		5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-			Y	NO RPT			82

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693													
04		9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	461 1	8489 3	Y	171	149 1		50
							188 9						
05		8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	352 1	7598 3	Y	134	155 1		29
							147 9						
06		6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	300 1	6522 3	Y	104	104 1		29
							114 9						
07		8928 X	7330	-0-	-1598	-0-	328 1	6891 3	Y	101	112 1		18
							111 9						
08		8928 X	7569	-0-	-1359	-0-	352 1	7062 3	Y	116	112 1		22
							27 4	128 9					
09		8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-			Y	NO RPT			22

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873													
04		2850 N	2735	-0-	-115	-0-	21 1	2619 3	Y	82	69 0		49
							5 4	90 9					
05		2945 N	2815	-0-	-130	-0-	22 1	2702 3	Y	79	90 0		38
							4 4	87 9					
06		2820 N	1695	-0-	-1125	-0-	22 1	1619 3	Y	44	42 0		40
							6 4	48 9					
07		3100 N	3343	-0-	243	243	27 1	3218 3	Y	86	76 0		50
							3 4	95 9					
08		3100 N	2953	-0-	-147	96	24 1	2819 3	Y	96	82 0		64
							4 4	106 9					
09		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			Y	NO RPT			64

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403													
04		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	263 1	2443 3	Y	524	480 0		66
							2 4	576 9					
05		2728 X	2675	-0-	-53	-0-	235 1	1884 3	Y	503	541 0		28
							3 4	553 9					
06		2880 X	2398	-0-	-482	-0-	187 1	1724 3	Y	438	440 0		26
							5 4	482 9					
07		2201 X	2036	-0-	-165	-0-	194 1	1177 3	Y	604	574 0		56
							1 4	664 9					
08		2201 X	2014	-0-	-187	-0-	213 1	918 3	Y	798	760 0		94
							5 4	878 9					
09		2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-			Y	NO RPT			94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	128	1	4788	3	Y	410	365 0	69
							451	9						
05		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	122	1	4456	3	Y	465	501 0	33
							512	9						
06		5400 X	2816	-0-	-2584	-0-	76	1	2477	3	Y	192	182 0	43
							52	4						
07		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	133	1	5285	3	Y	376	378 0	41
							414	9						
08		4960 X	4421	-0-	-539	-0-	91	1	4020	3	Y	273	272 0	42
							10	4						
09		4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT		42

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837														
04		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	102	1	3606	3	Y	137	127 0	33
							4	4						
05		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	95	1	3474	3	Y	392	407 0	18
							7	4						
06		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	72	1	3016	3	Y	262	264 0	16
							26	4						
07		4588 X	3258	-0-	-1330	-0-	122	1	2885	3	Y	225	220 0	21
							3	4						
08		4495 X	3160	-0-	-1335	-0-	205	1	2697	3	Y	227	212 0	36
							8	4						
09		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT		36

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108														
04		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	103	1	3641	3	Y	293	256 0	62
							4	4						
05		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	104	1	3786	3	Y	276	314 0	24
							8	4						
06		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	92	1	3796	3	Y	318	316 0	26
							32	4						
07		3937 X	3757	-0-	-180	-0-	140	1	3313	3	Y	273	267 0	32
							4	4						
08		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	292	1	3837	3	Y	301	279 0	54
							11	4						
09		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT		54

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103														
04		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	94	1	3289	3	Y	530	464 0	113
							3	4						
05		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	91	1	3338	3	Y	541	610 0	44
							7	4						
06		3600 X	2555	-0-	-1045	-0-	50	1	2094	3	Y	357	362 0	39
							18	4						
07		4185 X	3405	-0-	-780	-0-	119	1	2803	3	Y	436	421 0	54
							3	4						
08		4092 X	3520	-0-	-572	-0-	212	1	2782	3	Y	471	437 0	88
							8	4						
09		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT		88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		3780 X	3686	-0-	-94	-0-	304 1	2820 3	Y	509	467 0		70
							2 4	560 9					
05		3906 X	3377	-0-	-529	-0-	310 1	2485 3	Y	525	559 0		36
							4 4	578 9					
06		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	315 1	2896 3	Y	570	564 0		42
							8 4	627 9					
07		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	397 1	2405 3	Y	413	409 0		46
							2 4	454 9					
08		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	403 1	1737 3	Y	374	369 0		51
							9 4	411 9					
09		2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-			Y	NO RPT			51

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813													
04		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	265 1	2462 3	Y	513	470 0		68
							2 4	564 9					
05		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	277 1	2218 3	Y	557	590 0		35
							3 4	613 9					
06		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	214 1	1964 3	Y	454	459 0		30
							5 4	499 9					
07		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	360 1	2185 3	Y	574	547 0		57
							2 4	631 9					
08		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	419 1	1801 3	Y	678	651 0		84
							9 4	746 9					
09		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			Y	NO RPT			84

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		124 N	1	-0-	-123	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133													
04		3420 X	3374	-0-	-46	-0-	132 1	3046 3	Y	178	171 1		57
							196 9						
05		3534 X	2980	-0-	-554	-0-	108 1	2728 3	Y	131	159 1		29
							144 9						
06		3420 X	3385	-0-	-35	-0-	96 1	3166 3	Y	112	108 1		33
							123 9						
07		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	121 1	3536 3	Y	145	155 1		23
							160 9						
08		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	120 1	3220 3	Y	138	123 1		38
							152 9						
09		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			Y	NO RPT			38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	417 1	3071 3	Y	621	544 0		152
							23 4	683 9					
05		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	411 1	3078 3	Y	688	753 0		87
							7 4	757 9					
06		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	218 1	2150 3	Y	529	496 0		120
							31 4	582 9					
07		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	296 1	2566 3	Y	726	761 0		85
							2 4	799 9					
08		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	391 1	2707 3	Y	862	868 0		79
							26 4	948 9					
09		2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-			Y	NO RPT			79

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208													
04		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	164 1	1210 3	Y	930	807 0		186
							9 4	1023 9					
05		2325 X	2097	-0-	-228	-0-	149 1	1122 3	Y	748	842 0		92
							3 4	823 9					
06		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	187 1	1843 3	Y	565	532 0		125
							26 4	622 9					
07		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	243 1	2098 3	Y	802	841 0		86
							1 4	882 9					
08		2139 X	2112	-0-	-27	-0-	185 1	1278 3	Y	579	592 0		73
							12 4	637 9					
09		2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-			Y	NO RPT			73

STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328													
04		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	226 1	1663 3	Y	383	340 0		88
							12 4	421 9					
05		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	226 1	1696 3	Y	462	502 0		48
							4 4	508 9					
06		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	169 1	1669 3	Y	313	295 0		66
							24 4	344 9					
07		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	205 1	1774 3	Y	555	573 0		48
							1 4	611 9					
08		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	226 1	1568 3	Y	476	484 0		40
							15 4	524 9					
09		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT			40

WORTHY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400													
04		9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	440 1	8746 3	Y	294	298 1		55
							1 4	323 9					
05		6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	297 1	6383 3	Y	146	181 1		20
							3 4	161 9					
06		6570 X	1	-0-	-6569	-0-	1 3		Y	-0-	16 1		4
07		14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-			Y	-0-	4 1		-0-
08		15737 X	15737	-0-	-0-	-0-	690 1	14496 3	Y	329	295 1		34
							189 4	362 9					
09		9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-			Y	NO RPT			34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	404	1	4967	3	Y	667	618	0			83
							1	4	734	9							
05		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	368	1	4596	3	Y	630	662	0			51
							3	4	693	9							
06		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	295	1	3959	3	Y	567	570	0			48
							20	4	624	9							
07		6169 X	4974	-0-	-1195	-0-	309	1	4076	3	Y	535	535	0			48
							589	9									
08		6169 X	5130	-0-	-1039	-0-	341	1	4148	3	Y	582	592	0			38
							1	4	640	9							
09		5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					38

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995																	
04		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	95	1	3558	3	Y	407	362	0			68
							448	9									
05		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	97	1	3537	3	Y	380	418	0			30
							418	9									
06		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	97	1	3169	3	Y	258	241	0			47
							67	4	284	9							
07		4061 X	3822	-0-	-239	-0-	86	1	3413	3	Y	294	300	0			41
							323	9									
08		4061 X	3373	-0-	-688	-0-	68	1	3021	3	Y	251	249	0			43
							8	4	276	9							
09		3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					43

WORTHY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987																	
04		7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	532	1	7153	3	Y	124	136	1			31
							136	9									
05		7812 X	6653	-0-	-1159	-0-	293	1	6230	3	Y	118	107	1			42
							130	9									
06		7560 X	7134	-0-	-426	-0-	291	1	6381	3	Y	111	104	1			49
							340	4	122	9							
07		7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	322	1	6967	3	Y	105	123	1			31
							13	4	116	9							
08		7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	317	1	6795	3	Y	111	100	1			42
							216	4	122	9							
09		7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					42

WORTHY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847																	
04		14194 X	14194	-0-	-0-	-0-	970	1	13034	3	Y	173	197	1			46
							190	9									
05		14205 X	14205	-0-	-0-	-0-	629	1	13367	3	Y	190	170	1			66
							209	9									
06		13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	537	1	11797	3	Y	174	165	1			75
							630	4	191	9							
07		15717 X	12179	-0-	-3538	-0-	530	1	11476	3	Y	138	172	1			41
							21	4	152	9							
08		15717 X	13400	-0-	-2317	-0-	572	1	12258	3	Y	164	146	1			59
							390	4	180	9							
09		14190 X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		9084 X	4924	-0-	-4160	-0-	499 1	4045 3	Y	271	241 0		47
							82 4	298 9					
05		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	406 1	4172 3	Y	272	295 0		24
							1 4	299 9					
06		2730 X	2384	-0-	-346	-0-	222 1	2023 3	Y	103	108 0		19
							26 4	113 9					
07		5394 X	4553	-0-	-841	-0-	418 1	3864 3	Y	244	232 0		31
							3 4	268 9					
08		5394 X	4047	-0-	-1347	-0-	409 1	3520 3	Y	95	114 0		12
							13 4	105 9					
09		4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848													

04		8940 X	6031	-0-	-2909	-0-	604 1	4896 3	Y	393	350 0		63
							99 4	432 9					
05		9238 X	6761	-0-	-2477	-0-	564 1	5796 3	Y	364	399 0		28
							1 4	400 9					
06		8790 X	2858	-0-	-5932	-0-	269 1	2447 3	Y	101	113 0		16
							31 4	111 9					
07		8277 X	6117	-0-	-2160	-0-	568 1	5251 3	Y	267	254 0		29
							4 4	294 9					
08		6913 X	5558	-0-	-1355	-0-	549 1	4721 3	Y	246	256 0		19
							17 4	271 9					
09		6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683													

04		5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	615 1	4984 3	Y	159	140 0		25
							101 4	175 9					
05		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	512 1	5262 3	Y	166	179 0		12
							1 4	183 9					
06		3960 X	3325	-0-	-635	-0-	319 1	2901 3	Y	62	65 0		9
							37 4	68 9					
07		6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	628 1	5809 3	Y	149	142 0		16
							4 4	164 9					
08		6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	669 1	5751 3	Y	150	155 0		11
							21 4	165 9					
09		5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-			Y	NO RPT			11

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738													

04		10560 X	10218	-0-	-342	-0-	520 1	9568 3	Y	118	103 1		38
							130 9						
05		10912 X	9206	-0-	-1706	-0-	402 1	8676 3	Y	116	127 1		27
							128 9						
06		10410 X	9480	-0-	-930	-0-	412 1	8937 3	Y	119	111 1		35
							131 9						
07		9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	428 1	8990 3	Y	93	107 1		21
							102 9						
08		9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	424 1	8536 3	Y	114	110 1		25
							33 4	125 9					
09		8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-			Y	NO RPT			25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878														
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	EOM BALANCE

04		10020 X	3096	-0-	-6924	-0-	157 1	2897 3	Y		38	43 1		31
							42 9							
05		10354 X	9166	-0-	-1188	-0-	402 1	8662 3	Y		93	93 1		31
							102 9							
06		10020 X	9321	-0-	-699	-0-	405 1	8800 3	Y		105	95 1		41
							116 9							
07		10261 X	10038	-0-	-223	-0-	452 1	9486 3	Y		91	102 1		30
							100 9							
08		9951 X	9445	-0-	-506	-0-	437 1	8778 3	Y		179	165 1		44
							33 4							
09		9330 X	NO RPT	-0-	-9330	-0-				Y	NO RPT			44

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542														
04		6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	21 1	6139 3	Y		375	342 0		57
							413 9							
05		6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	22 1	6260 3	Y		370	399 0		28
							407 9							
06		6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	20 1	5979 3	Y		272	259 0		41
							28 4							
07		7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	21 1	6737 3	Y		374	379 0		36
							36 4							
08		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	19 1	6281 3	Y		378	389 0		25
							4 4							
09		6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-				Y	NO RPT			25

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691														
04		8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	26 1	7615 3	Y		558	508 0		78
							614 9							
05		9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	30 1	8570 3	Y		605	647 0		36
							1 4							
06		8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	27 1	8005 3	Y		436	415 0		57
							37 4							
07		8277 X	1600	-0-	-6677	-0-	5 1	1484 3	Y		94	113 0		38
							8 4							
08		13511 X	13511	-0-	-0-	-0-	39 1	12949 3	Y		467	474 0		31
							9 4							
09		8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-				Y	NO RPT			31

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854														
04		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	16 1	4671 3	Y		394	358 0		60
							433 9							
05		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	17 1	4873 3	Y		391	421 0		30
							430 9							
06		4920 X	4596	-0-	-324	-0-	14 1	4274 3	Y		262	250 0		42
							20 4							
07		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	15 1	4842 3	Y		345	350 0		37
							26 4							
08		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	15 1	4768 3	Y		333	344 0		26
							3 4							
09		4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-				Y	NO RPT			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	43 1	1529 3	Y	147	128 0		29
							2 4	162 9					
05		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	43 1	1557 3	Y	152	170 0		11
							3 4	167 9					
06		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	41 1	1670 3	Y	160	159 0		12
							14 4	176 9					
07		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	63 1	1510 3	Y	140	137 0		15
							2 4	154 9					
08		1612 N	1513	-0-	-99	-0-	95 1	1253 3	Y	146	136 0		25
							4 4	161 9					
09		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT			25

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063													
04		7440 X	4390	-0-	-3050	-0-	108 1	4032 3	Y	227	201 0		37
							250 9						
05		4464 X	3979	-0-	-485	-0-	100 1	3674 3	Y	186	207 0		16
							205 9						
06		4320 X	2534	-0-	-1786	-0-	69 1	2261 3	Y	142	132 0		26
							48 4	156 9					
07		4526 X	2999	-0-	-1527	-0-	68 1	2707 3	Y	204	206 0		24
							224 9						
08		9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	196 1	8661 3	Y	930	902 0		52
							21 4	1023 9					
09		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-			Y	NO RPT			52

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353													
04		7350 X	6038	-0-	-1312	-0-	194 1	5726 3	Y	93	92 0		2
							16 4	102 9					
05		7595 X	5351	-0-	-2244	-0-	187 1	5080 3	Y	75	75 0		2
							1 4	83 9					
06		7350 X	5666	-0-	-1684	-0-	189 1	5284 3	Y	142	140 0		4
							37 4	156 9					
07		6355 X	1550	-0-	-4805	-0-	47 1	1432 3	Y	64	67 0		1
							1 4	70 9					
08		6355 X	1642	-0-	-4713	-0-	75 1	1275 3	Y	260	250 0		11
							6 4	286 9					
09		6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309													
04		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	170 1	5023 3	Y	220	219 0		5
							14 4	242 9					
05		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	184 1	5012 3	Y	243	241 0		7
							1 4	267 9					
06		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	160 1	4482 3	Y	270	269 0		8
							32 4	297 9					
07		5642 X	4198	-0-	-1444	-0-	123 1	3756 3	Y	287	288 0		7
							3 4	316 9					
08		5642 X	4008	-0-	-1634	-0-	206 1	3476 3	Y	282	277 0		12
							16 4	310 9					
09		5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	170	1	5026	3	Y	587	581 0	22
							14	4	646	9				
05		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	190	1	5174	3	Y	443	444 0	21
							1	4	487	9				
06		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	170	1	4776	3	Y	217	225 0	13
							34	4	239	9				
07		5859 X	4475	-0-	-1384	-0-	133	1	4062	3	Y	252	252 0	13
							3	4	277	9				
08		5859 X	4325	-0-	-1534	-0-	223	1	3767	3	Y	289	282 0	20
							17	4	318	9				
09		5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT		20

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238														
04		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	122	1	1960	3	Y	408	418 0	59
							3	4	449	9				
05		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	122	1	2012	3	Y	319	344 0	34
							18	4	351	9				
06		2250 X	1333	-0-	-917	-0-	68	1	1062	3	Y	121	117 0	38
							70	4	133	9				
07		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	146	1	3185	3	Y	279	280 0	37
							26	4	307	9				
08		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	130	1	2351	3	Y	268	281 0	24
							118	4	295	9				
09		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT		24

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168														
04		2021 N	865	-0-	-1156	-0-	38	1	618	3	Y	189	200 0	55
							1	4	208	9				
05		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	42	1	685	3	Y	253	278 0	30
							6	4	278	9				
06		770 X	770	-0-	-0-	-0-	29	1	446	3	Y	242	232 0	40
							29	4	266	9				
07		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	88	1	1929	3	Y	805	803 0	42
							16	4	886	9				
08		2077 X	565	-0-	-1512	-0-	18	1	332	3	Y	180	197 0	25
							17	4	198	9				
09		990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT		25

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329														
04		3120 X	2410	-0-	-710	-0-	124	1	1979	3	Y	276	288 0	68
							3	4	304	9				
05		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	171	1	2801	3	Y	487	514 0	41
							25	4	536	9				
06		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	184	1	2894	3	Y	495	474 0	62
							191	4	545	9				
07		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	128	1	2786	3	Y	354	356 0	60
							23	4	389	9				
08		3534 X	2883	-0-	-651	-0-	124	1	2243	3	Y	367	388 0	39
							112	4	404	9				
09		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT		39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3418 X	3418	-0-	-0-	167 1	2682 3	5 4	Y	513	526 0		76
						5 4	564 9						
05		3255 X	2944	-0-	-311	139 1	2289 3	21 4	Y	450	483 0		43
						21 4	495 9						
06		3150 X	2934	-0-	-216	140 1	2203 3	145 4	Y	405	388 0		60
						145 4	446 9						
07		4486 X	4486	-0-	-0-	171 1	3721 3	30 4	Y	513	514 0		59
						30 4	564 9						
08		3994 X	3994	-0-	-0-	174 1	3128 3	156 4	Y	487	509 0		37
						156 4	536 9						
09		2610 X	NO RPT	-0-	-2610				Y	NO RPT			37

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479													
04		4050 X	4016	-0-	-34	201 1	3226 3	5 4	Y	531	543 0		68
						5 4	584 9						
05		4092 X	3727	-0-	-365	180 1	2946 3	26 4	Y	523	552 0		39
						26 4	575 9						
06		4050 X	1568	-0-	-2482	76 1	1198 3	79 4	Y	195	188 0		46
						79 4	215 9						
07		5610 X	5610	-0-	-0-	221 1	4813 3	39 4	Y	488	489 0		45
						39 4	537 9						
08		4063 X	4063	-0-	-0-	179 1	3242 3	163 4	Y	435	451 0		29
						163 4	479 9						
09		3120 X	NO RPT	-0-	-3120				Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341													
04		3423 X	3423	-0-	-0-	164 1	2619 3	4 4	Y	578	588 0		63
						4 4	636 9						
05		3439 X	3439	-0-	-0-	155 1	2550 3	23 4	Y	646	673 0		36
						23 4	711 9						
06		2490 X	1542	-0-	-948	71 1	1113 3	73 4	Y	259	248 0		47
						73 4	285 9						
07		4798 X	4798	-0-	-0-	176 1	3824 3	31 4	Y	697	697 0		47
						31 4	767 9						
08		4672 X	4672	-0-	-0-	197 1	3561 3	178 4	Y	669	686 0		30
						178 4	736 9						
09		2760 X	NO RPT	-0-	-2760				Y	NO RPT			30

STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492													
04		18970 X	18970	-0-	-0-	965 1	17745 3	260 9	Y	236	209 1		89
						260 9							
05		18403 X	18403	-0-	-0-	805 1	17372 3	226 9	Y	205	233 1		61
						226 9							
06		17221 X	17221	-0-	-0-	749 1	16265 3	207 9	Y	188	179 1		70
						207 9							
07		19530 X	17014	-0-	-2516	764 1	16065 3	1 4	Y	167	187 1		50
						1 4	184 9						
08		19530 X	16340	-0-	-3190	764 1	15346 3	58 4	Y	156	155 1		51
						58 4	172 9						
09		18900 X	NO RPT	-0-	-18900				Y	NO RPT			51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	487 1	1380 3	Y	577	528 0		100
							635 9						
05		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	553 1	1504 3	Y	535	576 0		59
							2 4	589 9					
06		2040 N	1587	-0-	-453	-0-	255 1	907 3	Y	386	370 0		75
							425 9						
07		2573 N	2511	-0-	-62	-0-	394 1	1653 3	Y	422	452 0		45
							464 9						
08		2635 N	2306	-0-	-329	-0-	373 1	1341 3	Y	538	532 0		51
							592 9						
09		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			Y	NO RPT			51

WORTHY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612													
04		7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	331 1	6569 3	Y	299	287 1		55
							329 9						
05		7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	311 1	6683 3	Y	329	344 1		40
							3 4	362 9					
06		6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	284 1	6221 3	Y	298	296 1		42
							8 4	328 9					
07		6324 X	3835	-0-	-2489	-0-	162 1	3502 3	Y	154	163 1		33
							2 4	169 9					
08		8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	385 1	8093 3	Y	295	290 1		38
							106 4	325 9					
09		6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-			Y	NO RPT			38

WORTHY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560													
04		8790 X	8517	-0-	-273	-0-	391 1	7778 3	Y	315	315 1		64
							1 4	347 9					
05		11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	483 1	10387 3	Y	399	413 1		50
							5 4	439 9					
06		12540 X	12540	-0-	-0-	-0-	528 1	11548 3	Y	408	400 1		58
							15 4	449 9					
07		18382 X	18382	-0-	-0-	-0-	779 1	16824 3	Y	699	633 1		124
							10 4	769 9					
08		9486 X	7342	-0-	-2144	-0-	312 1	6568 3	Y	342	410 1		56
							86 4	376 9					
09		9180 X	NO RPT	-0-	-9180	-0-			Y	NO RPT			56

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459													
04		4050 X	3347	-0-	-703	-0-	92 1	2718 3	Y	481	476 0		21
							8 4	529 9					
05		4309 X	3728	-0-	-581	-0-	114 1	3091 3	Y	475	472 0		24
							523 9						
06		4170 X	3766	-0-	-404	-0-	109 1	3047 3	Y	535	534 0		25
							21 4	589 9					
07		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	102 1	3107 3	Y	744	741 0		28
							2 4	818 9					
08		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	191 1	3239 3	Y	558	553 0		33
							15 4	614 9					
09		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			Y	NO RPT			33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158														
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	
04		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	171 1	5046 3	Y		299	296 0		10
							14 4	329 9						
05		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	170 1	4618 3	Y		320	318 0		12
							1 4	352 9						
06		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	148 1	4151 3	Y		439	435 0		16
							29 4	483 9						
07		6045 X	3152	-0-	-2893	-0-	90 1	2737 3	Y		294	300 0		10
							2 4	323 9						
08		6045 X	4768	-0-	-1277	-0-	237 1	4008 3	Y		459	445 0		24
							18 4	505 9						
09		5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-			Y		NO RPT			24

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298														
04		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	100 1	2951 3	Y		507	501 0		14
							8 4	558 9						
05		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	110 1	2974 3	Y		519	516 0		17
							571 9							
06		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	100 1	2801 3	Y		691	686 0		22
							20 4	760 9						
07		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	107 1	3245 3	Y		815	815 0		22
							2 4	897 9						
08		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	185 1	3119 3	Y		646	639 0		29
							14 4	711 9						
09		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			Y		NO RPT			29

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532														
04		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	15 1	4272 3	Y		381	347 0		61
							419 9							
05		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	17 1	4616 3	Y		476	504 0		33
							524 9							
06		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	13 1	3939 3	Y		312	298 0		47
							18 4	343 9						
07		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	13 1	4211 3	Y		391	397 0		41
							23 4	430 9						
08		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	12 1	4122 3	Y		499	509 0		31
							3 4	549 9						
09		4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-			Y		NO RPT			31

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643														
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	11 3	2 9	Y		2	2 0		-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	Y		4	4 0		-0-
							4 9							
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	2 1	97 3	Y		9	8 0		1
							10 9							
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	2 1	143 3	Y		15	14 0		2
							1 4	17 9						
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	2 1	80 3	Y		33	30 0		5
							36 9							
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y		NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	349	1	988	3	Y	455	418	0	77
							501	9							
05		1736 N	1516	-0-	-220	-0-	264	1	717	3	Y	485	514	0	48
							1	4	534	9					
06		1620 N	981	-0-	-639	-0-	168	1	596	3	Y	197	201	0	44
							217	9							
07		3100 N	3248	-0-	148	148	463	1	1940	3	Y	768	761	0	51
							845	9							
08		2433 N	2285	-0-	-148	-0-	369	1	1326	3	Y	536	544	0	43
							590	9							
09		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			43

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028															
04		8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	340	1	7855	3	Y	386	366	1	120
							425	9							
05		8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	308	1	7748	3	Y	365	412	1	73
							402	9							
06		7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	213	1	7012	3	Y	291	281	1	83
							320	9							
07		9145 X	8648	-0-	-497	-0-	276	1	8039	3	Y	303	335	1	51
							333	9							
08		9145 X	8485	-0-	-660	-0-	291	1	7774	3	Y	382	333	1	100
							420	9							
09		8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT			100

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093															
04		8280 X	7575	-0-	-705	-0-	296	1	6821	3	Y	416	384	1	114
							458	9							
05		8029 X	7185	-0-	-844	-0-	259	1	6534	3	Y	356	408	1	62
							392	9							
06		8010 X	6654	-0-	-1356	-0-	186	1	6121	3	Y	315	300	1	77
							347	9							
07		8091 X	6848	-0-	-1243	-0-	222	1	6462	3	Y	149	204	1	22
							164	9							
08		8091 X	7919	-0-	-172	-0-	270	1	7235	3	Y	376	314	1	84
							414	9							
09		7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT			84

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733															
04		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1035	3	398	9	N	362	368	1	353
05		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	967	3	385	9	N	350	366	1	337
06		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	298	363	1	272
07		1023 N	461	-0-	-562	-0-	53	3	408	9	N	371	534	1	109
08		1023 N	619	-0-	-404	-0-	278	3	341	9	N	310	169	1	250
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			250

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003														
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	EOM BALANCE

04		5970 X	5721	-0-	-249	-0-	144 1	4918 3	Y	587	545	0		85
							13 4	646 9						
05		6200 X	5667	-0-	-533	-0-	153 1	4789 3	Y	605	628	0		62
							59 4	666 9						
06		6000 X	5830	-0-	-170	-0-	165 1	4870 3	Y	597	600	0		59
							138 4	657 9						
07		5983 X	5768	-0-	-215	-0-	184 1	5015 3	Y	511	490	0		80
							7 4	562 9						
08		5921 X	5816	-0-	-105	-0-	209 1	5090 3	Y	462	459	0		83
							9 4	508 9						
09		5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-			Y	NO RPT				83

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143														

04		6000 X	5727	-0-	-273	-0-	144 1	4925 3	Y	586	544	0		89
							13 4	645 9						
05		6231 X	6017	-0-	-214	-0-	164 1	5108 3	Y	620	643	0		66
							63 4	682 9						
06		6030 X	5768	-0-	-262	-0-	164 1	4839 3	Y	571	574	0		63
							137 4	628 9						
07		5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	186 1	5066 3	Y	522	500	0		85
							7 4	574 9						
08		5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	209 1	5101 3	Y	568	562	0		91
							9 4	625 9						
09		5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-			Y	NO RPT				91

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977														

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	79			Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	79			Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	79			Y	-0-				-0-
07	79 X		-0-	-0-	-79	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922														

04		13290 X	13238	-0-	-52	-0-	902 1	12124 3	Y	193	215	1		39
							212 9							
05		13640 X	13269	-0-	-371	-0-	586 1	12450 3	Y	212	188	1		63
							233 9							
06		13346 X	13346	-0-	-0-	-0-	546 1	11995 3	Y	149	153	1		59
							641 4	164 9						
07		13349 X	13349	-0-	-0-	-0-	580 1	12574 3	Y	155	182	1		32
							24 4	171 9						
08		14762 X	14762	-0-	-0-	-0-	630 1	13513 3	Y	172	153	1		51
							430 4	189 9						
09		12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-			Y	NO RPT				51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
CAGE	WELL #:	6TV	RRCID ->	260606	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	5389	PERF.	5864	-	9779
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	3030 X	2242	-0-	-788	-0-	210 1 55 9	1977 3	N	50		276	
05	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	270 1 81 9	3233 3	N	74	183 1	167	
06	3330 X	2668	-0-	-662	-0-	288 1 77 9	2303 3	N	70		237	
07	3441 X	1899	-0-	-1542	-0-	265 1 75 9	1559 3	N	68	185 1	120	
08	3596 X	2850	-0-	-746	-0-	263 1 73 9	2514 3	N	66		186	
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			N	NO RPT		186	
BEINHORN RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	260607	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	8865 - 14139
04	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	69 1 318 9	2575 3	Y	289	256 0	53	
05	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	69 1 289 9	2534 3	Y	263	290 0	26	
06	2790 X	1534	-0-	-1256	-0-	41 1 28 4	1331 3	Y	122	115 0	33	
07	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	82 1 297 9	3259 3	Y	270	270 0	33	
08	2852 X	2659	-0-	-193	-0-	53 1 6 4	2377 3	Y	203	202 0	34	
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-		223 9	Y	NO RPT		34	
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		4H	RRCID ->	260658	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	7798	PERF.	8603 - 13180
04	3930 X	3824	-0-	-106	-0-	95 1 8 4	3230 3	Y	446	415 0	69	
05	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	110 1 42 4	3435 3	Y	478	495 0	52	
06	3930 X	3904	-0-	-26	-0-	109 1 91 4	3225 3	Y	435	438 0	49	
07	4247 X	4004	-0-	-243	-0-	126 1 5 4	3433 3	Y	400	383 0	66	
08	4247 X	4090	-0-	-157	-0-	142 1 6 4	3458 3	Y	440	435 0	71	
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-		484 9	Y	NO RPT		71	
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	260660	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	7257	PERF.	7815 - 12097
04	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	267 1 3 4	2390 3	Y	533	518 0	65	
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	307 1 2 4	2494 3	Y	475	513 0	27	
06	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	215 1 9 4	2183 3	Y	406	405 0	28	
07	3782 X	3013	-0-	-769	-0-	262 1 1 4	2342 3	Y	371	365 0	34	
08	3782 X	1944	-0-	-1838	-0-	165 1 2 4	1492 3	Y	259	251 0	42	
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-		285 9	Y	NO RPT		42	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	92 1	3221 3	Y	165	147 0		44
							3 4	182 9					
05		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	87 1	3172 3	Y	211	235 0		20
							7 4	232 9					
06		3330 X	3309	-0-	-21	-0-	73 1	3025 3	Y	168	169 0		19
							26 4	185 9					
07		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	129 1	3069 3	Y	176	170 0		25
							4 4	194 9					
08		3193 X	3071	-0-	-122	-0-	204 1	2684 3	Y	159	149 0		35
							8 4	175 9					
09		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			Y	NO RPT			35

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008													
04		7950 X	495	-0-	-7455	-0-	23 1	285 3	Y	170	156 0		22
							187 9						
05		924 X	924	-0-	-0-	-0-	57 1	722 3	Y	131	141 0		12
							1 4	144 9					
06		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	137 1	1835 3	Y	172	169 0		15
							9 4	189 9					
07		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	278 1	3674 3	Y	94	100 0		9
							103 9						
08		3100 N	4107	-0-	1007	1007	307 1	3740 3	Y	54	60 0		3
							1 4	59 9					
09		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			Y	NO RPT			3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473													
04		3000 N	3856	-0-	856	856	98 1	3347 3	Y	365	337 0		38
							9 4	402 9					
05		3100 N	3714	-0-	614	1470	104 1	3250 3	Y	291	303 0		26
							40 4	320 9					
06		3000 N	2687	-0-	-313	1157	79 1	2330 3	Y	193	196 0		23
							66 4	212 9					
07		4193 X	3036	-0-	-1157	-0-	99 1	2709 3	Y	204	195 0		32
							4 4	224 9					
08		2418 X	2231	-0-	-187	-0-	78 1	1889 3	Y	237	235 0		34
							3 4	261 9					
09		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			Y	NO RPT			34

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258													
04		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	136 1	4665 3	Y	647	601 0		84
							12 4	712 9					
05		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	141 1	4418 3	Y	587	609 0		62
							55 4	646 9					
06		4920 X	3729	-0-	-1191	-0-	107 1	3148 3	Y	350	356 0		56
							89 4	385 9					
07		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	194 1	5287 3	Y	486	464 0		78
							7 4	535 9					
08		5704 X	4666	-0-	-1038	-0-	167 1	4070 3	Y	384	382 0		80
							7 4	422 9					
09		5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-			Y	NO RPT			80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	90 1	735 3	Y	238	209 0		38
							15 4	262 9					
05		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	78 1	802 3	Y	268	286 0		20
							295 9						
06		780 N	739	-0-	-41	-0-	57 1	519 3	Y	142	142 0		20
							7 4	156 9					
07		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	99 1	924 3	Y	312	298 0		34
							1 4	343 9					
08		1178 N	382	-0-	-796	-0-	28 1	242 3	Y	101	126 0		9
							1 4	111 9					
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367													

04		607 N	607	-0-	-0-	-0-	42 1	341 3	Y	197	178 0		36
							7 4	217 9					
05		403 N	343	-0-	-60	-0-	17 1	173 3	Y	139	160 0		15
							153 9						
06		390 N	249	-0-	-141	-0-	13 1	124 3	Y	100	98 0		17
							2 4	110 9					
07		476 N	476	-0-	-0-	-0-	28 1	260 3	Y	171	166 0		22
							188 9						
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	25 1	215 3	Y	147	155 0		14
							1 4	162 9					
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536													

04		2460 X	1509	-0-	-951	-0-	139 1	1128 3	Y	199	178 0		31
							23 4	219 9					
05		2139 X	2100	-0-	-39	-0-	169 1	1736 3	Y	177	195 0		13
							195 9						
06		2070 X	1145	-0-	-925	-0-	99 1	901 3	Y	122	118 0		17
							11 4	134 9					
07		2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	248 1	2295 3	Y	279	265 0		31
							2 4	307 9					
08		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	205 1	1764 3	Y	189	206 0		14
							7 4	208 9					
09		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT			14

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817													

04		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	47 1	1779 3	Y	143	127 0		26
							157 9						
05		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	52 1	1913 3	Y	134	149 0		11
							147 9						
06		1770 N	1671	-0-	-99	-0-	46 1	1486 3	Y	98	92 0		17
							31 4	108 9					
07		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	48 1	1885 3	Y	90	92 0		15
							99 9						
08		2015 N	1818	-0-	-197	-0-	37 1	1643 3	Y	122	120 0		17
							4 4	134 9					
09		1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	100 1	706 3	Y	627	646 1		76
							1 4	690 9					
05		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	172 1	1095 3	Y	645	426 0	180 1	115
							1 4	710 9					
06		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	123 1	896 3	Y	608	632 0		91
							32 4	669 9					
07		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	161 1	939 3	Y	761	737 0		115
							1 4	837 9					
08		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	143 1	1021 3	Y	768	789 0		94
							1 4	845 9					
09		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT			94

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440													
04		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	24 1	1035 3	Y	230	206 0		42
							253 9						
05		870 N	870	-0-	-0-	-0-	14 1	503 3	Y	321	332 0		31
							353 9						
06		1440 N	681	-0-	-759	-0-	7 1	315 3	Y	326	317 0		40
							359 9						
07		1302 N	903	-0-	-399	-0-	8 1	393 3	Y	455	444 0		51
							1 4	501 9					
08		868 N	774	-0-	-94	-0-	7 1	345 3	Y	382	371 0		62
							2 4	420 9					
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT			62

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	313	371 1		138
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	322	182 1		278
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	260	366 1		172
07		349 N	349	-0-	-0-	-0-	1 3	348 9	N	316	177 1		311
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	310	356 1		265
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			265

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233													
04		900 N	900	-0-	-0-	-0-	64 1	457 3	Y	344	359 1		39
							1 4	378 9					
05		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	97 1	621 3	Y	376	248 0	104 1	63
							1 4	414 9					
06		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	97 1	711 3	Y	383	397 0		49
							26 4	421 9					
07		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	144 1	844 3	Y	433	420 0		62
							1 4	476 9					
08		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	120 1	859 3	Y	582	589 0		55
							1 4	640 9					
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT			55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	38 1	2412 3	Y	282	252 0	98	
						310 9						
05	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	38 1	2486 3	Y	240	243 0	95	
						2 4	264 9					
06	2580 N	1554	-0-	-1026	-0-	21 1	1373 3	Y	108	97 0	106	
						41 4	119 9					
07	3100 N	3326	-0-	226	226	29 1	2670 3	Y	566	566 0	106	
						4 4	623 9					
08	2910 N	2684	-0-	-226	-0-	36 1	2416 3	Y	211	214 0	103	
						232 9						
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT		103	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003												

04	2048 N	100	-0-	-1948	-0-	18 1	45 3	Y	34	65 0	24	
						37 9						
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	272 1	913 3	Y	397	305 0	116	
						2 4	437 9					
06	990 N	362	-0-	-628	-0-	50 1	202 3	Y	98	130 0	84	
						2 4	108 9					
07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	216 1	855 3	Y	349	353 0	80	
						3 4	384 9					
08	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	225 1	836 3	Y	341	356 0	65	
						375 9						
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT		65	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408												

04	2160 N	1504	-0-	-656	-0-	114 1	806 3	Y	530	537 1	67	
						1 4	583 9					
05	1860 N	1441	-0-	-419	-0-	125 1	799 3	Y	469	310 0	136 1 90	
						1 4	516 9					
06	1470 N	1384	-0-	-86	-0-	111 1	811 3	Y	394	414 0	70	
						29 4	433 9					
07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	165 1	962 3	Y	449	436 0	83	
						1 4	494 9					
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	126 1	899 3	Y	420	436 0	67	
						1 4	462 9					
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT		67	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253												

04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	338 1	889 3	Y	563	492 0	154	
						2 4	619 9					
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	214 1	717 3	Y	395	336 0	213	
						1 4	435 9					
06	1230 N	918	-0-	-312	-0-	121 1	488 3	Y	277	323 0	167	
						4 4	305 9					
07	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	184 1	730 3	Y	356	376 0	147	
						3 4	392 9					
08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	239 1	891 3	Y	435	460 0	122	
						479 9						
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		122	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04		3030 X	2857	-0-	-173	-0-	241 1	2158 3	455 9	Y	414	401 0				76
							3 4	455 9								
05		3038 X	2707	-0-	-331	-0-	255 1	2069 3	381 9	Y	346	393 0				29
							2 4	381 9								
06		2940 X	2562	-0-	-378	-0-	198 1	2005 3	351 9	Y	319	319 0				29
							8 4	351 9								
07		2945 X	2736	-0-	-209	-0-	236 1	2110 3	389 9	Y	354	349 0				34
							1 4	389 9								
08		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	260 1	2339 3	435 9	Y	395	381 0				48
							2 4	435 9								
09		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-				Y	NO RPT					48

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303																
04		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	307 1	5151 3	174 9	Y	158	134 1				116
							1 4	174 9								
05		5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	280 1	5513 3	177 9	Y	161	164 1				113
							177 9									
06		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	242 1	4750 3	135 9	Y	123	127 1				109
							14 4	135 9								
07		5332 X	4585	-0-	-747	-0-	233 1	4236 3	111 9	Y	101	108 1				102
							5 4	111 9								
08		5332 X	4456	-0-	-876	-0-	218 1	4092 3	59 9	Y	54	60 1				96
							87 4	59 9								
09		5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-				Y	NO RPT					96

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653																
04		3840 X	3491	-0-	-349	-0-	89 1	3125 3	274 9	Y	249	218 0				45
							3 4	274 9								
05		3968 X	3211	-0-	-757	-0-	79 1	2880 3	246 9	Y	224	256 0				13
							6 4	246 9								
06		3840 X	2896	-0-	-944	-0-	63 1	2594 3	217 9	Y	197	198 0				12
							22 4	217 9								
07		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	114 1	2708 3	196 9	Y	178	174 0				16
							3 4	196 9								
08		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	195 1	2559 3	190 9	Y	173	162 0				27
							7 4	190 9								
09		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				Y	NO RPT					27

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996																
04		2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	209 1	1866 3	370 9	Y	336	326 0				81
							2 4	370 9								
05		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	229 1	1865 3	439 9	Y	399	440 0				40
							2 4	439 9								
06		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	214 1	2171 3	411 9	Y	374	373 0				41
							9 4	411 9								
07		2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	252 1	2252 3	408 9	Y	371	365 0				47
							1 4	408 9								
08		3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	261 1	2343 3	429 9	Y	390	376 0				61
							2 4	429 9								
09		2820 N	NO RPT	-0-	-2820	-0-				Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
04		870 N	869	-0-	-1	-0-	43 1	778 3	Y	43	42 1	6
							1 4	47 9				
05		775 N	773	-0-	-2	-0-	34 1	630 3	Y	98	95 1	9
							1 4	108 9				
06		1140 N	696	-0-	-444	-0-	33 1	550 3	Y	39	42 1	6
							70 4	43 9				
07		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	75 1	1160 3	Y	76	73 1	9
							41 4	84 9				
08		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	111 1	1136 3	Y	46	50 1	5
							191 4	51 9				
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT		5

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141												
04		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	193 1	3410 3	Y	231	228 1	23
							2 4	254 9				
05		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	166 1	3034 3	Y	290	291 1	22
							3 4	319 9				
06		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	125 1	2094 3	Y	159	165 1	16
							269 4	175 9				
07		2263 X	1551	-0-	-712	-0-	82 1	1251 3	Y	158	160 1	14
							44 4	174 9				
08		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	270 1	2770 3	Y	595	566 1	43
							465 4	655 9				
09		2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-			Y	NO RPT		43

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244												
04		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	219 1	4557 3	Y	619	540 0	169
							681 9					
05		5270 X	5243	-0-	-27	-0-	212 1	4459 3	Y	520	591 0	98
							572 9					
06		5100 X	2671	-0-	-2429	-0-	91 1	2270 3	Y	226	233 0	91
							61 4	249 9				
07		7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	256 1	6606 3	Y	651	617 0	125
							1 4	716 9				
08		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	284 1	4966 3	Y	590	599 0	116
							15 4	649 9				
09		5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-			Y	NO RPT		116

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048												
04		6030 X	5734	-0-	-296	-0-	237 1	4936 3	Y	510	445 0	138
							561 9					
05		6231 X	5803	-0-	-428	-0-	241 1	5070 3	Y	447	508 0	77
							492 9					
06		5820 X	2381	-0-	-3439	-0-	83 1	2069 3	Y	158	166 0	69
							55 4	174 9				
07		8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	280 1	7245 3	Y	476	451 0	94
							1 4	524 9				
08		6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	327 1	5730 3	Y	450	457 0	87
							18 4	495 9				
09		5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-			Y	NO RPT		87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
04		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1316	1	174	3	Y	388	357	0	42	
							2	4	427	9						
05		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1009	1	284	3	Y	235	268	0	9	
							259	9								
06		1590 N	1484	-0-	-106	-0-	992	1	217	3	Y	245	245	0	9	
							5	4	270	9						
07		1798 N	1735	-0-	-63	-0-	1322	1	118	3	Y	268	266	0	11	
							295	9								
08		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1394	1	38	3	Y	258	256	0	13	
							284	9								
09		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT			13	

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622																
04		8670 X	7324	-0-	-1346	-0-	493	1	6630	3	Y	183	203	1	45	
							201	9								
05		12431 X	8081	-0-	-4350	-0-	357	1	7591	3	Y	121	120	1	46	
							133	9								
06		12030 X	7022	-0-	-5008	-0-	287	1	6297	3	Y	93	95	1	44	
							336	4	102	9						
07		8246 X	7881	-0-	-365	-0-	342	1	7422	3	Y	94	111	1	27	
							14	4	103	9						
08		8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	376	1	8057	3	Y	100	90	1	37	
							256	4	110	9						
09		7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT			37	

WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303																
04		10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	695	1	9340	3	Y	114	147	1	33	
							125	9								
05		14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	625	1	13280	3	Y	153	135	1	51	
							168	9								
06		12273 X	12273	-0-	-0-	-0-	502	1	11039	3	Y	129	125	1	55	
							590	4	142	9						
07		20491 X	12110	-0-	-8381	-0-	528	1	11421	3	Y	127	148	1	34	
							21	4	140	9						
08		20491 X	12040	-0-	-8451	-0-	513	1	11005	3	Y	156	136	1	54	
							350	4	172	9						
09		13620 X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					Y	NO RPT			54	

WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242																
04		14610 X	13443	-0-	-1167	-0-	623	1	12384	3	Y	395	376	1	64	
							1	4	435	9						
05		15097 X	10245	-0-	-4852	-0-	439	1	9463	3	Y	307	341	1	30	
							5	4	338	9						
06		12720 X	12018	-0-	-702	-0-	512	1	11205	3	Y	260	262	1	28	
							15	4	286	9						
07		17447 X	17447	-0-	-0-	-0-	746	1	16106	3	Y	533	478	1	83	
							9	4	586	9						
08		15469 X	15469	-0-	-0-	-0-	679	1	14264	3	Y	309	354	1	38	
							186	4	340	9						
09		13440 X	NO RPT	-0-	-13440	-0-					Y	NO RPT			38	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		2220 X	979	-0-	-1241	-0-	43 1	774 3	Y	145	130	0	34	
							2 4	160 9						
05		2294 X	1553	-0-	-741	-0-	69 1	1096 3	Y	349	352	0	31	
							4 4	384 9						
06		2220 X	946	-0-	-1274	-0-	31 1	631 3	Y	239	257	0	13	
							21 4	263 9						
07		1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	50 1	1081 3	Y	212	214	0	11	
							18 4	233 9						
08		1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	62 1	1444 3	Y	346	330	0	27	
							54 4	381 9						
09		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT			27	

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037														

04		6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	291 1	5261 3	Y	721	639	0	104	
							15 4	793 9						
05		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	279 1	4444 3	Y	721	745	0	80	
							17 4	793 9						
06		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	178 1	3649 3	Y	682	722	0	40	
							121 4	750 9						
07		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	143 1	3145 3	Y	591	596	0	35	
							53 4	650 9						
08		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	149 1	3440 3	Y	673	646	0	62	
							128 4	740 9						
09		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			Y	NO RPT			62	

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485														

04		2370 N	1693	-0-	-677	-0-	75 1	1355 3	Y	235	211	0	45	
							4 4	259 9						
05		2573 N	2301	-0-	-272	-0-	114 1	1816 3	Y	331	339	0	37	
							7 4	364 9						
06		2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	102 1	2092 3	Y	642	654	0	25	
							69 4	706 9						
07		3100 N	3695	-0-	595	595	125 1	2743 3	Y	710	709	0	26	
							46 4	781 9						
08		3100 N	3937	-0-	837	1432	127 1	2951 3	Y	681	656	0	51	
							110 4	749 9						
09		2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-			Y	NO RPT			51	

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468														

04		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	237 1	1991 3	Y	430	453	1	60	
							473 9							
05		2790 X	2594	-0-	-196	-0-	251 1	1806 3	Y	473	446	1	87	
							17 4	520 9						
06		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	242 1	2139 3	Y	530	459	1	158	
							1 4	583 9						
07		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	154 1	2859 3	Y	615	673	1	100	
							677 9							
08		2542 X	2221	-0-	-321	-0-	143 1	1664 3	Y	324	360	1	64	
							58 4	356 9						
09		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			Y	NO RPT			64	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
WORTHY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

04		10470 X	257	-0-	-10213	-0-	18	1	236	3	Y	3	42	1	12
							3	9							
05		10819 X	8536	-0-	-2283	-0-	379	1	8060	3	Y	88	71	1	29
							97	9							
06		10470 X	9812	-0-	-658	-0-	402	1	8822	3	Y	106	92	1	43
							471	4	117	9					
07		13857 X	9779	-0-	-4078	-0-	426	1	9214	3	Y	111	124	1	30
							17	4	122	9					
08		12927 X	9983	-0-	-2944	-0-	426	1	9126	3	Y	128	113	1	45
							290	4	141	9					
09		9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT			45

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036															
04		3750 X	3366	-0-	-384	-0-	2453	1	325	3	Y	532	488	0	64
							3	4	585	9					
05		3875 X	3241	-0-	-634	-0-	2232	1	628	3	Y	345	391	0	18
							1	4	380	9					
06		3330 X	3203	-0-	-127	-0-	2288	1	500	3	Y	367	367	0	18
							11	4	404	9					
07		3348 X	2419	-0-	-929	-0-	1970	1	176	3	Y	247	246	0	19
							1	4	272	9					
08		3348 X	3283	-0-	-65	-0-	2729	1	73	3	Y	436	431	0	24
							1	4	480	9					
09		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101															
04		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	115	1	2826	3	Y	406	350	0	92
							447	9							
05		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	89	1	2266	3	Y	303	337	0	58
							1	4	333	9					
06		2340 X	2014	-0-	-326	-0-	60	1	1710	3	Y	178	187	0	49
							48	4	196	9					
07		3007 X	2238	-0-	-769	-0-	61	1	1820	3	Y	324	325	0	48
							1	4	356	9					
08		3007 X	2235	-0-	-772	-0-	59	1	1814	3	Y	323	326	0	45
							7	4	355	9					
09		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT			45

STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429															
04		9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	506	1	8485	3	Y	227	195	1	250
							1	4	250	9					
05		9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	449	1	8831	3	Y	225	231	1	244
							248	9							
06		10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	500	1	9850	3	Y	203	204	1	243
							30	4	223	9					
07		11437 X	11437	-0-	-0-	-0-	584	1	10599	3	Y	221	222	1	242
							11	4	243	9					
08		11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	577	1	10810	3	Y	177	177	1	242
							229	4	195	9					
09		8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT			242

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	45 1	2982 3	Y	285	255 0	91
							1 4	314 9				
05		3162 X	3159	-0-	-3	-0-	44 1	2863 3	Y	227	231 0	87
							2 4	250 9				
06		3060 X	1699	-0-	-1361	-0-	23 1	1515 3	Y	105	94 0	98
							45 4	116 9				
07		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	34 1	3007 3	Y	538	538 0	98
							4 4	592 9				
08		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	42 1	2795 3	Y	180	186 0	92
							198 9					
09		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			Y	NO RPT		92

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788												
04		2310 N	2277	-0-	-33	-0-	148 1	2031 3	Y	89	81 0	26
							98 9					
05		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	235 1	2066 3	Y	136	138 0	24
							150 9					
06		2100 N	1808	-0-	-292	-0-	108 1	1499 3	Y	120	109 0	35
							69 4	132 9				
07		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	226 1	2350 3	Y	198	199 0	34
							3 4	218 9				
08		2139 N	2088	-0-	-51	-0-	188 1	1745 3	Y	141	144 0	31
							155 9					
09		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			Y	NO RPT		31

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558												
04		1770 N	1107	-0-	-663	-0-	241 1	683 3	Y	166	155 0	39
							183 9					
05		1767 N	804	-0-	-963	-0-	166 1	450 3	Y	171	182 0	28
							188 9					
06		1770 N	573	-0-	-1197	-0-	94 1	334 3	Y	132	126 0	34
							145 9					
07		1147 N	1134	-0-	-13	-0-	146 1	613 3	Y	341	342 0	33
							375 9					
08		806 N	697	-0-	-109	-0-	99 1	355 3	Y	221	226 0	28
							243 9					
09		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		28

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663												
04		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	257 1	727 3	Y	370	338 0	56
							407 9					
05		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	271 1	737 3	Y	372	396 0	32
							1 4	409 9				
06		1200 N	574	-0-	-626	-0-	90 1	321 3	Y	148	152 0	28
							163 9					
07		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	219 1	920 3	Y	409	411 0	26
							450 9					
08		1426 N	1415	-0-	-11	-0-	231 1	828 3	Y	324	327 0	23
							356 9					
09		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	28 1	8348 3	Y	675	615 0			98
							743 9							
05		9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	30 1	8579 3	Y	680	730 0			48
							1 4	748 9						
06		8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	27 1	8208 3	Y	512	486 0			74
							38 4	563 9						
07		9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	27 1	8515 3	Y	644	653 0			65
							45 4	708 9						
08		8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	25 1	8312 3	Y	523	545 0			43
							6 4	575 9						
09		8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-			Y	NO RPT				43

WORTHY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686														
04		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	446 1	1265 3	Y	514	470 0			83
							565 9							
05		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	573 1	1558 3	Y	588	619 0			52
							2 4	647 9						
06		1500 N	906	-0-	-594	-0-	144 1	510 3	Y	229	234 0			47
							252 9							
07		3100 N	3248	-0-	148	148	495 1	2074 3	Y	617	620 0			44
							679 9							
08		3100 N	3188	-0-	88	236	561 1	2016 3	Y	555	555 0			44
							611 9							
09		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT				44

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091														
04		5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	314 1	5271 3	Y	152	129 1			97
							1 4	167 9						
05		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	276 1	5440 3	Y	191	188 1			100
							210 9							
06		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	274 1	5381 3	Y	162	162 1			100
							16 4	178 9						
07		5952 X	2879	-0-	-3073	-0-	145 1	2642 3	Y	81	96 1			85
							3 4	89 9						
08		5952 X	4410	-0-	-1542	-0-	212 1	3967 3	Y	134	122 1			97
							84 4	147 9						
09		5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-			Y	NO RPT				97

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
					STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		3480 X	3126	-0-	-354	-0-		258 1	2307 3	Y	507	490 0	59
								3 4	558 9				
05		3596 X	3197	-0-	-399	-0-		293 1	2375 3	Y	479	513 0	25
								2 4	527 9				
06		3270 X	3237	-0-	-33	-0-		246 1	2497 3	Y	440	439 0	26
								10 4	484 9				
07		3379 X	3376	-0-	-3	-0-		287 1	2568 3	Y	473	466 0	33
								1 4	520 9				
08		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-		298 1	2686 3	Y	565	544 0	54
								3 4	622 9				
09		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-				Y	NO RPT		54

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685													
04		4320 X	4165	-0-	-155	-0-		374 1	3343 3	Y	404	392 0	57
								4 4	444 9				
05		4464 X	3734	-0-	-730	-0-		367 1	2979 3	Y	350	383 0	24
								3 4	385 9				
06		4320 X	3802	-0-	-518	-0-		302 1	3060 3	Y	389	388 0	25
								12 4	428 9				
07		4619 X	4128	-0-	-491	-0-		374 1	3349 3	Y	366	360 0	31
								2 4	403 9				
08		4619 X	3713	-0-	-906	-0-		332 1	2987 3	Y	355	342 0	44
								3 4	391 9				
09		4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-				Y	NO RPT		44

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987													
04		2520 X	2045	-0-	-475	-0-		177 1	1582 3	Y	258	251 0	41
								2 4	284 9				
05		2604 X	2153	-0-	-451	-0-		206 1	1665 3	Y	255	279 0	17
								1 4	281 9				
06		2550 N	2412	-0-	-138	-0-		190 1	1928 3	Y	260	259 0	18
								8 4	286 9				
07		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-		223 1	1993 3	Y	262	258 0	22
								1 4	288 9				
08		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-		212 1	1911 3	Y	282	272 0	32
								2 4	310 9				
09		2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-				Y	NO RPT		32

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116													
04		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-		235 1	3767 3	Y	235	242 0	40
								6 4	259 9				
05		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-		224 1	3683 3	Y	265	282 0	23
								33 4	292 9				
06		3960 X	3176	-0-	-784	-0-		163 1	2560 3	Y	258	247 0	34
								169 4	284 9				
07		4340 X	4324	-0-	-16	-0-		173 1	3776 3	Y	313	313 0	34
								31 4	344 9				
08		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-		219 1	3962 3	Y	391	403 0	22
								198 4	430 9				
09		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-				Y	NO RPT		22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		3810 X	2526	-0-	-1284	-0-	160 1	2194 3	Y	156	138 0		44
							172 9						
05		3937 X	2544	-0-	-1393	-0-	245 1	2155 3	Y	131	150 0		25
							144 9						
06		3390 X	1717	-0-	-1673	-0-	104 1	1435 3	Y	102	96 0		31
							66 4						
07		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	203 1	2102 3	Y	136	143 0		24
							2 4						
08		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	242 1	2243 3	Y	108	110 0		22
							119 9						
09		2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-			Y	NO RPT			22

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636													
04		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	154 1	1384 3	Y	236	228 0		66
							2 4						
05		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	193 1	1564 3	Y	200	235 0		31
							1 4						
06		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	157 1	1600 3	Y	218	217 0		32
							7 4						
07		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	174 1	1563 3	Y	178	176 0		34
							1 4						
08		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	169 1	1521 3	Y	211	203 0		42
							2 4						
09		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT			42

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100													
04		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	475 1	1346 3	Y	424	393 0		96
							466 9						
05		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	552 1	1499 3	Y	433	462 0		67
							1 4						
06		2160 X	1311	-0-	-849	-0-	235 1	835 3	Y	219	217 0		69
							241 9						
07		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	479 1	2010 3	Y	496	503 0		62
							546 9						
08		2542 X	2226	-0-	-316	-0-	383 1	1374 3	Y	426	428 0		60
							469 9						
09		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT			60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		4230 X	4007	-0-	-223	-0-	161 1	3343 3	Y	457	399 0		120
							503 9						
05		4650 X	4298	-0-	-352	-0-	175 1	3672 3	Y	410	466 0		64
							451 9						
06		4500 X	2295	-0-	-2205	-0-	78 1	1968 3	Y	178	182 0		60
							53 4	196 9					
07		7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	264 1	6812 3	Y	655	620 0		95
							1 4	721 9					
08		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	263 1	4596 3	Y	523	530 0		88
							14 4	575 9					
09		4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-			Y	NO RPT			88

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686													
04		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	1875 1	248 3	Y	598	549 0		61
							3 4	658 9					
05		2666 X	2528	-0-	-138	-0-	1711 1	481 3	Y	305	352 0		14
							336 9						
06		2580 X	2352	-0-	-228	-0-	1672 1	366 3	Y	278	279 0		13
							8 4	306 9					
07		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2293 1	204 3	Y	280	279 0		14
							1 4	308 9					
08		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2144 1	59 3	Y	289	287 0		16
							1 4	318 9					
09		2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074													
04		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	457 1	4089 3	Y	441	428 0		57
							5 4	485 9					
05		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	529 1	4291 3	Y	455	486 0		26
							4 4	501 9					
06		4890 X	4404	-0-	-486	-0-	355 1	3605 3	Y	390	389 0		27
							15 4	429 9					
07		5301 X	4305	-0-	-996	-0-	391 1	3503 3	Y	372	367 0		32
							2 4	409 9					
08		5301 X	4253	-0-	-1048	-0-	383 1	3443 3	Y	385	371 0		46
							3 4	424 9					
09		5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-			Y	NO RPT			46

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761													
04		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	264 1	2360 3	Y	325	315 0		48
							3 4	358 9					
05		3348 X	2938	-0-	-410	-0-	286 1	2319 3	Y	301	327 0		22
							2 4	331 9					
06		3240 X	3125	-0-	-115	-0-	249 1	2528 3	Y	307	306 0		23
							10 4	338 9					
07		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	293 1	2623 3	Y	301	297 0		27
							1 4	331 9					
08		3069 X	3005	-0-	-64	-0-	268 1	2405 3	Y	300	289 0		38
							2 4	330 9					
09		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			Y	NO RPT			38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	506 1	4528 3	Y	302	293 0		49
							6 4	332 9					
05		3999 X	3917	-0-	-82	-0-	395 1	3207 3	Y	284	312 0		21
							3 4	312 9					
06		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	325 1	3293 3	Y	293	292 0		22
							13 4	322 9					
07		5549 X	4324	-0-	-1225	-0-	402 1	3599 3	Y	292	288 0		26
							2 4	321 9					
08		5549 X	3793	-0-	-1756	-0-	351 1	3158 3	Y	255	245 0		36
							3 4	281 9					
09		5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-			Y	NO RPT			36

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508													
04		4500 X	3383	-0-	-1117	-0-	123 1	2972 3	Y	253	225 0		79
							10 4	278 9					
05		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	129 1	3384 3	Y	296	321 0		54
							10 4	326 9					
06		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	71 1	3259 3	Y	252	245 0		61
							9 4	277 9					
07		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	111 1	2844 3	Y	262	242 0		81
							19 4	288 9					
08		2852 X	2769	-0-	-83	-0-	115 1	2378 3	Y	240	266 0		55
							12 4	264 9					
09		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			Y	NO RPT			55

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824													
04		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	185 1	4490 3	Y	308	274 0		83
							15 4	339 9					
05		4929 X	4678	-0-	-251	-0-	160 1	4204 3	Y	274	301 0		56
							13 4	301 9					
06		4770 X	4477	-0-	-293	-0-	90 1	4141 3	Y	213	208 0		61
							12 4	234 9					
07		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	150 1	3850 3	Y	266	244 0		83
							26 4	293 9					
08		3906 X	3856	-0-	-50	-0-	164 1	3385 3	Y	264	289 0		58
							17 4	290 9					
09		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			Y	NO RPT			58

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728													
04		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	170 1	4117 3	Y	317	281 0		84
							14 4	349 9					
05		4557 X	4399	-0-	-158	-0-	149 1	3909 3	Y	299	326 0		57
							12 4	329 9					
06		4410 X	3640	-0-	-770	-0-	72 1	3325 3	Y	212	207 0		62
							10 4	233 9					
07		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	145 1	3737 3	Y	237	218 0		81
							25 4	261 9					
08		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	169 1	3473 3	Y	220	245 0		56
							17 4	242 9					
09		2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-			Y	NO RPT			56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		3000 N	3012	-0-	12	12	162 1	2593 3	Y	230	233 0		26
							4 4	253 9					
05		3100 N	3096	-0-	-4	8	160 1	2633 3	Y	254	263 0		17
							24 4	279 9					
06		1206 N	1198	-0-	-8	-0-	60 1	935 3	Y	129	123 0		23
							61 4	142 9					
07		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	48 1	1058 3	Y	60	61 0		22
							9 4	66 9					
08		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	56 1	1008 3	Y	169	176 0		15
							50 4	186 9					
09		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245													
04		5287 X	3550	-0-	-1737	-0-	179 1	2874 3	Y	447	450 0		26
							5 4	492 9					
05		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	187 1	3086 3	Y	511	521 0		16
							28 4	562 9					
06		2130 X	1560	-0-	-570	-0-	76 1	1194 3	Y	192	184 0		24
							79 4	211 9					
07		3720 X	2152	-0-	-1568	-0-	82 1	1804 3	Y	228	228 0		24
							15 4	251 9					
08		3720 X	3119	-0-	-601	-0-	144 1	2600 3	Y	223	232 0		15
							130 4	245 9					
09		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-			Y	NO RPT			15

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065													
04		672 N	672	-0-	-0-	-0-	55 1	520 3	N	88			358
							97 9						
05		961 N	788	-0-	-173	-0-	54 1	646 3	N	80	182 1		256
							88 9						
06		786 N	786	-0-	-0-	-0-	75 1	601 3	N	100			356
							110 9						
07		682 N	466	-0-	-216	-0-	58 1	344 3	N	58	182 1		232
							64 9						
08		775 N	658	-0-	-117	-0-	54 1	518 3	N	78			310
							86 9						
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			310

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		13H	RRCID -> 264008	COMPL. DATE 11/17/2011	TOTAL DEPTH 7291	PERF. 8709 - 13443							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	146	1	3572	3	Y	449	389	0		112
						494	9								
05	4309 X	4219	-0-	-90	-0-	141	1	3548	3	Y	481	516	0		77
						1	4	529	9						
06	4170 X	3259	-0-	-911	-0-	98	1	2804	3	Y	253	263	0		67
						79	4	278	9						
07	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	165	1	4909	3	Y	408	412	0		63
						2	4	449	9						
08	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	154	1	4714	3	Y	426	429	0		60
						18	4	469	9						
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT				60
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		14H	RRCID -> 264009	COMPL. DATE 11/17/2011	TOTAL DEPTH 7325	PERF. 7911 - 12900							
04	2520 X	2256	-0-	-264	-0-	74	1	1821	3	Y	328	285	0		78
						361	9								
05	2790 N	2467	-0-	-323	-0-	80	1	2023	3	Y	330	357	0		51
						1	4	363	9						
06	2700 N	1922	-0-	-778	-0-	56	1	1599	3	Y	202	207	0		46
						45	4	222	9						
07	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	135	1	4028	3	Y	527	520	0		53
						2	4	580	9						
08	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	112	1	3470	3	Y	606	608	0		51
						14	4	667	9						
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT				51
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		15H	RRCID -> 264010	COMPL. DATE 11/17/2011	TOTAL DEPTH 7366	PERF. 8080 - 12898							
04	4830 X	4573	-0-	-257	-0-	155	1	3801	3	Y	561	487	0		123
						617	9								
05	4991 X	4907	-0-	-84	-0-	163	1	4097	3	Y	587	631	0		79
						1	4	646	9						
06	4830 X	4245	-0-	-585	-0-	126	1	3580	3	Y	399	404	0		74
						100	4	439	9						
07	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	166	1	4944	3	Y	518	528	0		64
						2	4	570	9						
08	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	168	1	5174	3	Y	508	514	0		58
						20	4	559	9						
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT				58
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		17H	RRCID -> 264017	COMPL. DATE 11/17/2011	TOTAL DEPTH 7348	PERF. 8049 - 12689							
04	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	152	1	3737	3	Y	452	388	0		93
						497	9								
05	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	157	1	3946	3	Y	432	467	0		58
						1	4	475	9						
06	3750 X	2740	-0-	-1010	-0-	81	1	2316	3	Y	252	260	0		50
						66	4	277	9						
07	4526 X	3933	-0-	-593	-0-	114	1	3389	3	Y	390	394	0		46
						1	4	429	9						
08	4588 X	4060	-0-	-528	-0-	114	1	3511	3	Y	383	387	0		42
						14	4	421	9						
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT				42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	186 1	4554 3	Y	358	311	0		81
							394 9							
05		5735 X	5356	-0-	-379	-0-	186 1	4675 3	Y	449	476	0		54
							1 4	494 9						
06		5550 X	3335	-0-	-2215	-0-	100 1	2851 3	Y	276	279	0		51
							80 4	304 9						
07		5084 X	4764	-0-	-320	-0-	142 1	4221 3	Y	363	370	0		44
							2 4	399 9						
08		5084 X	4221	-0-	-863	-0-	120 1	3691 3	Y	360	364	0		40
							14 4	396 9						
09		4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-			Y	NO RPT				40

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728														
04		10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	504 1	9101 3	Y	465	413	0		71
							25 4	512 9						
05		9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	525 1	8388 3	Y	558	571	0		58
							33 4	614 9						
06		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	251 1	5151 3	Y	609	636	0		31
							171 4	670 9						
07		8215 X	3298	-0-	-4917	-0-	122 1	2676 3	Y	414	419	0		26
							45 4	455 9						
08		8215 X	3143	-0-	-5072	-0-	111 1	2555 3	Y	348	336	0		38
							94 4	383 9						
09		7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-			Y	NO RPT				38

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783														
04		6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	240 1	5827 3	Y	368	324	0		100
							20 4	405 9						
05		6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	224 1	5878 3	Y	334	368	0		66
							18 4	367 9						
06		6150 X	5315	-0-	-835	-0-	106 1	4889 3	Y	278	271	0		73
							14 4	306 9						
07		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	242 1	6204 3	Y	381	348	0		106
							41 4	419 9						
08		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	251 1	5177 3	Y	350	383	0		73
							26 4	385 9						
09		4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-			Y	NO RPT				73

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202														
04		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-	18	1		-0-
05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-				-0-
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772														
04		1140 X	2	-0-	-1138	-0-	2 1		Y	-0-				274
05		1178 X	26	-0-	-1152	-0-	26 1		Y	-0-				274
06		1140 X	188	-0-	-952	-0-	12 1	176 3	Y	-0-				274
07		T. A.	9	-0-	9	9	9 1		Y	-0-				274
08		T. A.	140	-0-	140	149	140 1		Y	-0-				274
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	149			Y	NO RPT				274

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04		7785 X	7785	-0-	-0-	24	1	7089	3	Y	611	89
						672	9				557	0
05		7709 X	7709	-0-	-0-	25	1	7057	3	Y	570	44
						627	9				615	0
06		7440 X	7296	-0-	-144	23	1	6774	3	Y	425	64
						31	4	468	9		405	0
07		7902 X	7902	-0-	-0-	23	1	7262	3	Y	525	55
						39	4	578	9		534	0
08		7685 X	7685	-0-	-0-	22	1	7225	3	Y	394	35
						5	4	433	9		414	0
09		7230 X	NO RPT	-0-	-7230					Y	NO RPT	35

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518												
04		5940 X	5702	-0-	-238	146	1	5011	3	Y	484	74
						13	4	532	9		449	0
05		6138 X	5713	-0-	-425	159	1	4950	3	Y	494	55
						61	4	543	9		513	0
06		5940 X	4277	-0-	-1663	123	1	3650	3	Y	364	50
						104	4	400	9		369	0
07		6933 X	6933	-0-	-0-	226	1	6160	3	Y	490	73
						8	4	539	9		467	0
08		6226 X	6226	-0-	-0-	224	1	5455	3	Y	489	77
						9	4	538	9		485	0
09		5580 X	NO RPT	-0-	-5580					Y	NO RPT	77

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191												
04		2784 N	2538	-0-	-246	124	1	2181	3	Y	211	28
						1	4	232	9		233	1
05		3145 X	3145	-0-	-0-	146	1	2684	3	Y	284	25
						3	4	312	9		287	1
06		3248 X	3248	-0-	-0-	150	1	2501	3	Y	251	29
						321	4	276	9		247	1
07		3291 X	3291	-0-	-0-	181	1	2770	3	Y	221	25
						97	4	243	9		225	1
08		3098 X	3098	-0-	-0-	223	1	2284	3	Y	189	17
						383	4	208	9		197	1
09		2250 X	NO RPT	-0-	-2250					Y	NO RPT	17

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057												
04		2678 X	2678	-0-	-0-	288	1	2169	3	Y	201	58
						221	9				206	1
05		3224 X	3210	-0-	-14	472	1	2431	3	Y	279	71
						307	9				266	1
06		3120 X	2059	-0-	-1061	351	1	1561	3	Y	134	85
						147	9				120	1
07		3224 X	2991	-0-	-233	402	1	2367	3	Y	202	52
						222	9				235	1
08		3224 X	3005	-0-	-219	461	1	2304	3	Y	218	72
						240	9				198	1
09		3120 X	NO RPT	-0-	-3120					Y	NO RPT	72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		2776 X	2776	-0-	-0-	412	1	2175	3	Y	169	142	110
						3	4	186	9				
05		2821 X	1308	-0-	-1513	219	1	993	3	Y	83	116	77
						5	4	91	9				
06		2970 X	1135	-0-	-1835	135	1	823	3	Y	104	90	91
						63	4	114	9				
07		2883 N	1940	-0-	-943	239	1	1427	3	Y	247	176	162
						2	4	272	9				
08		1928 N	1928	-0-	-0-	256	1	1477	3	Y	177	202	137
						195	9						
09		1140 N	NO RPT	-0-	-1140					Y	NO RPT		137

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335													
04		1159 N	1159	-0-	-0-	104	1	978	3	N	70		248
						77	9						
05		2165 N	2165	-0-	-0-	159	1	1904	3	N	93	178	163
						102	9						
06		1444 N	1444	-0-	-0-	151	1	1206	3	N	79		242
						87	9						
07		1209 N	1101	-0-	-108	148	1	872	3	N	74		316
						81	9						
08		2170 N	1734	-0-	-436	156	1	1491	3	N	79	177	218
						87	9						
09		1440 N	NO RPT	-0-	-1440					N	NO RPT		218

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684													
04		T. A.	1385	-0-	1385	126	1	1186	3	N	66	179	122
						73	9						
05		8058 X	1659	-0-	-6399	123	1	1478	3	N	53		175
						58	9						
06		2340 X	1415	-0-	-925	156	1	1246	3	N	12		187
						13	9						
07		2418 X	1292	-0-	-1126	175	1	1030	3	N	79		266
						87	9						
08		1920 X	1920	-0-	-0-	173	1	1657	3	N	82	181	167
						90	9						
09		1620 X	NO RPT	-0-	-1620					N	NO RPT		167

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124													
04		3849 X	3849	-0-	-0-	247	1	3402	3	Y	181	161	53
						1	4	199	9				
05		4148 X	4148	-0-	-0-	401	1	3542	3	Y	185	202	36
						1	4	204	9				
06		3960 X	2490	-0-	-1470	153	1	2115	3	Y	114	113	37
						97	4	125	9				
07		4349 X	4349	-0-	-0-	361	1	3745	3	Y	217	217	37
						4	4	239	9				
08		4154 X	3931	-0-	-223	362	1	3353	3	Y	196	192	41
						216	9						
09		4020 X	NO RPT	-0-	-4020					Y	NO RPT		41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1817 N	1666	-0-	-151	-0-	709	1	591 3	Y	333	327 1		20
						366	9						
05	961 N	893	-0-	-68	-0-	298	1	415 3	Y	164	174 1		10
						180	9						
06	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	456	1	635 3	Y	273	261 1		22
						300	9						
07	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	349	1	736 3	Y	242	99 0	145 1	20
						266	9						
08	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	296	1	545 3	Y	201	201 0		20
						221	9						
09	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-				Y	NO RPT			20

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456													
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	576	1	480 3	Y	152	153 1		6
						167	9						
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	426	1	594 3	Y	174	172 1		8
						191	9						
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	371	1	515 3	Y	272	258 1		22
						299	9						
07	2387 X	1536	-0-	-851	-0-	414	1	873 3	Y	226	93 0	137 1	18
						249	9						
08	2387 X	1145	-0-	-1242	-0-	321	1	592 3	Y	211	210 0		19
						232	9						
09	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-				Y	NO RPT			19

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314													
04	1742 N	1265	-0-	-477	-0-	397	1	331 3	Y	488	492 1		34
						537	9						
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	268	1	374 3	Y	340	348 1		26
						374	9						
06	660 X	529	-0-	-131	-0-	177	1	246 3	Y	96	109 1		13
						106	9						
07	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	263	1	554 3	Y	283	117 0	155 1	24
						311	9						
08	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	271	1	499 3	Y	251	250 0		25
						276	9						
09	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-				Y	NO RPT			25

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860													
04	4170 X	1955	-0-	-2215	-0-	122	1	1676 3	Y	143	122 0		41
						157	9						
05	4309 X	3183	-0-	-1126	-0-	299	1	2639 3	Y	222	224 0		39
						1	4	244 9					
06	4170 X	1911	-0-	-2259	-0-	114	1	1586 3	Y	125	124 0		40
						73	4	138 9					
07	3317 X	2759	-0-	-558	-0-	223	1	2316 3	Y	197	202 0		35
						3	4	217 9					
08	3193 X	2401	-0-	-792	-0-	216	1	1997 3	Y	171	170 0		36
						188	9						
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-				Y	NO RPT			36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		5370 X	5354	-0-	-16	-0-	292 1	4898 3	Y	148	127 1		88
							1 4	163 9					
05		5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	275 1	5410 3	Y	155	158 1		85
							171 9						
06		6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	296 1	5831 3	Y	180	174 1		91
							18 4	198 9					
07		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	329 1	5965 3	Y	186	187 1		90
							6 4	205 9					
08		6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	313 1	5882 3	Y	191	181 1		100
							125 4	210 9					
09		5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-			Y	NO RPT			100

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062													
04		6870 X	6778	-0-	-92	-0-	371 1	6227 3	Y	163	139 1		126
							1 4	179 9					
05		7099 X	6072	-0-	-1027	-0-	283 1	5576 3	Y	194	194 1		126
							213 9						
06		6870 X	5065	-0-	-1805	-0-	234 1	4615 3	Y	184	183 1		127
							14 4	202 9					
07		6882 X	5618	-0-	-1264	-0-	282 1	5103 3	Y	207	206 1		128
							5 4	228 9					
08		6882 X	5912	-0-	-970	-0-	281 1	5274 3	Y	223	210 1		141
							112 4	245 9					
09		6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-			Y	NO RPT			141

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270													
04		5430 X	5069	-0-	-361	-0-	277 1	4657 3	Y	122	104 1		102
							1 4	134 9					
05		5580 X	5405	-0-	-175	-0-	254 1	5010 3	Y	128	131 1		99
							141 9						
06		5340 X	4456	-0-	-884	-0-	209 1	4110 3	Y	114	115 1		98
							12 4	125 9					
07		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	273 1	4954 3	Y	135	133 1		100
							5 4	149 9					
08		4929 X	4510	-0-	-419	-0-	217 1	4082 3	Y	113	110 1		103
							87 4	124 9					
09		4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-			Y	NO RPT			103

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976													
04		909 N	909	-0-	-0-	-0-	72 1	645 3	Y	174	169 0		19
							1 4	191 9					
05		888 N	888	-0-	-0-	-0-	76 1	624 3	Y	170	181 0		8
							1 4	187 9					
06		990 N	928	-0-	-62	-0-	66 1	674 3	Y	168	167 0		9
							3 4	185 9					
07		908 N	908	-0-	-0-	-0-	70 1	625 3	Y	194	191 0		12
							213 9						
08		713 N	662	-0-	-51	-0-	52 1	459 3	Y	137	132 0		17
							151 9						
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	405 1	3615 3	3615 3	Y	351	340 0		52
							4 4	386 9	386 9					
05		4712 X	4456	-0-	-256	-0-	448 1	3634 3	3634 3	Y	337	365 0		24
							3 4	371 9	371 9					
06		4560 X	4045	-0-	-515	-0-	326 1	3316 3	3316 3	Y	354	353 0		25
							14 4	389 9	389 9					
07		4619 X	3207	-0-	-1412	-0-	287 1	2568 3	2568 3	Y	319	314 0		30
							1 4	351 9	351 9					
08		4557 X	2462	-0-	-2095	-0-	214 1	1925 3	1925 3	Y	292	282 0		40
							2 4	321 9	321 9					
09		4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-				Y	NO RPT			40

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586														
04		3750 X	2632	-0-	-1118	-0-	164 1	2267 3	2267 3	Y	182	162 0		51
							1 4	200 9	200 9					
05		3875 X	2769	-0-	-1106	-0-	265 1	2333 3	2333 3	Y	155	177 0		29
							171 9							
06		3330 X	2041	-0-	-1289	-0-	124 1	1720 3	1720 3	Y	107	104 0		32
							79 4	118 9	118 9					
07		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	258 1	2678 3	2678 3	Y	180	182 0		30
							3 4	198 9	198 9					
08		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	260 1	2405 3	2405 3	Y	163	161 0		32
							179 9							
09		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-				Y	NO RPT			32

WORTHY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325														
04		8370 X	7832	-0-	-538	-0-	361 1	6959 3	6959 3	Y	465	429 1		83
							512 9							
05		9207 X	7458	-0-	-1749	-0-	321 1	6671 3	6671 3	Y	424	430 1		77
							466 9							
06		8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	382 1	8050 3	8050 3	Y	490	488 1		79
							539 9							
07		8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	367 1	7631 3	7631 3	Y	430	448 1		61
							4 4	473 9	473 9					
08		9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	452 1	9087 3	9087 3	Y	322	330 1		53
							27 4	354 9	354 9					
09		7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-				Y	NO RPT			53

WORTHY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266														
04		2310 X	959	-0-	-1351	-0-	46 1	881 3	881 3	Y	29	37 1		6
							32 9							
05		2387 X	524	-0-	-1863	-0-	23 1	487 3	487 3	Y	13	17 1		2
							14 9							
06		7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	331 1	6960 3	6960 3	Y	219	192 1		29
							241 9							
07		6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	269 1	5601 3	5601 3	Y	224	224 1		29
							3 4	246 9	246 9					
08		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	267 1	5369 3	5369 3	Y	221	217 1		33
							16 4	243 9	243 9					
09		2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-				Y	NO RPT			33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE

04		2010 N	1600	-0-	-410	-0-	137 1	1225 3	1225 3	Y		215	209 0			69
							1 4	237 9								
05		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	257 1	2084 3	2084 3	Y		466	509 0			26
							2 4	513 9								
06		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	220 1	2231 3	2231 3	Y		465	463 0			28
							9 4	512 9								
07		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	277 1	2480 3	2480 3	Y		496	488 0			36
							1 4	546 9								
08		3100 X	2757	-0-	-343	-0-	223 1	2008 3	2008 3	Y		476	459 0			53
							2 4	524 9								
09		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-				Y		NO RPT				53

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712																
04		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	288 1	759 3	759 3	Y		441	389 0			150
							2 4	485 9								
05		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	213 1	711 3	711 3	Y		339	286 0			203
							1 4	373 9								
06		746 N	746	-0-	-0-	-0-	97 1	392 3	392 3	Y		231	273 0			161
							3 4	254 9								
07		1395 N	1318	-0-	-77	-0-	190 1	755 3	755 3	Y		336	354 0			143
							3 4	370 9								
08		1302 N	1253	-0-	-49	-0-	201 1	747 3	747 3	Y		277	305 0			115
							305 9									
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				Y		NO RPT				115

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143																
04		6750 X	6464	-0-	-286	-0-	237 1	5729 3	5729 3	Y		435	389 0			125
							19 4	479 9								
05		7192 X	6767	-0-	-425	-0-	229 1	6017 3	6017 3	Y		456	496 0			85
							19 4	502 9								
06		6960 X	6552	-0-	-408	-0-	129 1	5947 3	5947 3	Y		417	405 0			97
							17 4	459 9								
07		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	234 1	6008 3	6008 3	Y		455	420 0			132
							40 4	501 9								
08		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	247 1	5113 3	5113 3	Y		417	457 0			92
							26 4	459 9								
09		5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-				Y		NO RPT				92

WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480																
04		8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	417 1	8289 3	8289 3	Y		219	214 1			41
							1 4	241 9								
05		8494 X	7445	-0-	-1049	-0-	316 1	6818 3	6818 3	Y		279	287 1			33
							4 4	307 9								
06		8220 X	7004	-0-	-1216	-0-	298 1	6525 3	6525 3	Y		156	165 1			24
							9 4	172 9								
07		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	319 1	6881 3	6881 3	Y		182	171 1			35
							4 4	200 9								
08		7254 X	5599	-0-	-1655	-0-	246 1	5161 3	5161 3	Y		114	130 1			19
							67 4	125 9								
09		7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-				Y		NO RPT				19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		3000 N	3073	-0-	73	73	339 1	2392 3	339 9	Y	308	314 1		34
							3 4	339 9						
05		3100 N	3131	-0-	31	104	387 1	2458 3	284 9	Y	258	170 0	77 1	45
							2 4	284 9						
06		2953 N	2849	-0-	-104	-0-	304 1	2224 3	240 9	Y	218	229 0		34
							81 4	240 9						
07		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	427 1	2498 3	485 9	Y	441	424 0		51
							3 4	485 9						
08		2945 X	2797	-0-	-148	-0-	306 1	2180 3	309 9	Y	281	295 0		37
							2 4	309 9						
09		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-				Y	NO RPT			37

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990														
04		9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	449 1	8127 3	660 9	Y	600	534 0		90
							23 4	660 9						
05		9788 X	9788	-0-	-0-	-0-	532 1	8486 3	737 9	Y	670	689 0		71
							33 4	737 9						
06		7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	298 1	6097 3	1086 9	Y	987	1017 0		41
							202 4	1086 9						
07		8680 X	7704	-0-	-976	-0-	297 1	6519 3	779 9	Y	708	715 0		34
							109 4	779 9						
08		8680 X	7042	-0-	-1638	-0-	249 1	5765 3	814 9	Y	740	712 0		62
							214 4	814 9						
09		8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-				Y	NO RPT			62

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228														
04		840 N	640	-0-	-200	-0-	91 1	239 3	309 9	Y	281	262 0		69
							1 4	309 9						
05		868 N	814	-0-	-54	-0-	113 1	379 3	321 9	Y	292	241 0		120
							1 4	321 9						
06		840 N	838	-0-	-2	-0-	104 1	422 3	308 9	Y	280	305 0		95
							4 4	308 9						
07		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	150 1	593 3	477 9	Y	434	439 0		90
							2 4	477 9						
08		996 N	996	-0-	-0-	-0-	128 1	475 3		Y	357	376 0		71
							393 9							
09		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				Y	NO RPT			71

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779														
04		8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	206 1	7283 3	695 9	Y	632	552 0		130
							8 4	695 9						
05		8060 X	7373	-0-	-687	-0-	182 1	6640 3	537 9	Y	488	571 0		47
							14 4	537 9						
06		7800 X	6935	-0-	-865	-0-	149 1	6191 3	542 9	Y	493	494 0		46
							53 4	542 9						
07		7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	264 1	6287 3	492 9	Y	447	435 0		58
							8 4	492 9						
08		6231 X	2963	-0-	-3268	-0-	194 1	2544 3	218 9	Y	198	198 0		58
							7 4	218 9						
09		6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-				Y	NO RPT			58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
FOGMT		WELL #:		7SP	RRCID ->	264426	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	6398	PERF.	6875 - 11766	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1860 N	1644	-0-	-216	-0-	13 1	1319 3	Y	282	274	0		49
						2 4	310 9						
05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	65 1	1619 3	Y	339	365	0		23
						1 4	373 9						
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	52 1	1524 3	Y	294	294	0		23
						323 9							
07	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	24 1	1607 3	Y	225	231	0		17
						248 9							
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	36 1	1626 3	Y	294	290	0		21
						8 4	323 9						
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			Y	NO RPT				21

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	264608	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	9065 - 13199	
04	3600 X	2945	-0-	-655	-0-	333 1	2352 3	Y	234	245	1		32
						3 4	257 9						
05	3689 X	3030	-0-	-659	-0-	373 1	2370 3	Y	259	171	0	71 1	49
						2 4	285 9						
06	3570 X	2926	-0-	-644	-0-	301 1	2200 3	Y	314	323	0		40
						80 4	345 9						
07	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	438 1	2566 3	Y	352	341	0		51
						4 4	387 9						
08	3317 X	3059	-0-	-258	-0-	331 1	2364 3	Y	328	337	0		42
						3 4	361 9						
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT				42

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	264703	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	8515 - 12782	
04	2640 X	1887	-0-	-753	-0-	279 1	1472 3	Y	122	103	1		83
						2 4	134 9						
05	2728 X	2306	-0-	-422	-0-	386 1	1749 3	Y	148	137	1		94
						8 4	163 9						
06	2640 X	1856	-0-	-784	-0-	231 1	1416 3	Y	91	90	1		95
						109 4	100 9						
07	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	385 1	2298 3	Y	114	107	1		102
						3 4	125 9						
08	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	393 1	2263 3	Y	133	137	1		98
						146 9							
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT				98

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		13H	RRCID ->	264802	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	8670 - 13842	
04	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	1019 1	2679 3	Y	471	434	0		193
						6 4	518 9						
05	3596 X	3506	-0-	-90	-0-	716 1	2399 3	Y	352	299	0		246
						4 4	387 9						
06	3480 X	2556	-0-	-924	-0-	426 1	1727 3	Y	352	402	0		196
						16 4	387 9						
07	4619 X	3580	-0-	-1039	-0-	599 1	2370 3	Y	548	567	0		177
						8 4	603 9						
08	4619 X	3685	-0-	-934	-0-	674 1	2506 3	Y	459	496	0		140
						505 9							
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-			Y	NO RPT				140

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264810	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	5431	PERF.	5725 - 9580	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811												COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 5731		PERF. 6080 - 9903	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	113	1	1064	3	N	146					216	
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	161	9	1544	3	N	104					320	
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-	129	1			N	12					332	
07	1395 N	931	-0-	-464	-0-	114	9	734	3	N	65					397	
08	1705 N	1119	-0-	-586	-0-	72	9	956	3	N	57	182	1			272	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63	9			N	NO RPT					272	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834												COMPL. DATE 11/20/2011		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 8658 - 13633	
04	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	276	1	2010	3	Y	302	273	0			34	
05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	1	4	1802	3	Y	248	268	0			14	
06	1710 N	1517	-0-	-193	-0-	1	4	1188	3	Y	196	199	0			11	
07	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	15	4	1938	3	Y	347	342	0			16	
08	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	188	1	382	9	Y	380	383	0			13	
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-	208	1	418	9	Y	NO RPT					13	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835												COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 9005 - 13468	
04	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	223	1	1578	3	Y	630	651	1			76	
05	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2	4	1625	3	Y	607	401	0	173	1	109	
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1	4	1218	3	Y	486	512	0			83	
07	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	167	1	535	9	Y	800	771	0			112	
08	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	44	4	880	9	Y	740	762	0			90	
09	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-	262	1	814	9	Y	NO RPT					90	
CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839												COMPL. DATE 11/16/2011		TOTAL DEPTH 5464		PERF. 6090 - 9493	
04	2550 X	2037	-0-	-513	-0-	178	1	1672	3	N	170	184	1			329	
05	3286 X	2979	-0-	-307	-0-	187	9	2675	3	N	74	183	1			220	
06	3180 X	762	-0-	-2418	-0-	223	1	629	3	N	49					269	
07	3286 X	2282	-0-	-1004	-0-	81	9	1754	3	N	209	176	1			302	
08	2976 X	2504	-0-	-472	-0-	79	1	2087	3	N	181	183	1			300	
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-	54	9			N	NO RPT					300	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659														
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	EOM BALANCE

04		3810 X	3313	-0-	-497	-0-	162 1	2860 3	285 9	Y	259	254 0		18
							6 4	285 9						
05		3813 X	3556	-0-	-257	-0-	188 1	3064 3	298 9	Y	271	274 0		15
							6 4	298 9						
06		3810 X	3287	-0-	-523	-0-	162 1	2848 3	257 9	Y	234	234 0		15
							20 4	257 9						
07		3410 X	2798	-0-	-612	-0-	184 1	2384 3	226 9	Y	205	211 0		9
							4 4	226 9						
08		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	219 1	3021 3	273 9	Y	248	244 0		13
							21 4	273 9						
09		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-				Y	NO RPT			13

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704														

04		2340 N	2338	-0-	-2	-0-	113 1	1982 3	240 9	Y	218	213 0		16
							3 4	240 9						
05		2418 N	2212	-0-	-206	-0-	115 1	1886 3	207 9	Y	188	192 0		12
							4 4	207 9						
06		2340 N	2281	-0-	-59	-0-	107 1	1862 3	300 9	Y	273	267 0		18
							12 4	300 9						
07		2418 N	1980	-0-	-438	-0-	121 1	1564 3	293 9	Y	266	271 0		13
							2 4	293 9						
08		2201 N	1596	-0-	-605	-0-	97 1	1341 3	149 9	Y	135	140 0		8
							9 4	149 9						
09		2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-				Y	NO RPT			8

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971														

04		3270 X	2674	-0-	-596	-0-	132 1	2307 3	231 9	Y	210	204 0		18
							4 4	231 9						
05		3379 X	2157	-0-	-1222	-0-	114 1	1842 3	198 9	Y	180	184 0		14
							3 4	198 9						
06		3270 X	1594	-0-	-1676	-0-	78 1	1383 3	123 9	Y	112	115 0		11
							10 4	123 9						
07		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	221 1	2884 3	286 9	Y	260	257 0		14
							6 4	286 9						
08		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	169 1	2325 3	209 9	Y	190	191 0		13
							15 4	209 9						
09		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-				Y	NO RPT			13

WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345														

04		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	174 1	3361 3	188 9	Y	171	158 1		30
							188 9							
05		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	169 1	3506 3	127 9	Y	115	123 1		22
							127 9							
06		3240 X	3175	-0-	-65	-0-	140 1	2939 3	96 9	Y	87	94 1		15
							96 9							
07		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	153 1	3174 3	135 9	Y	123	122 1		16
							1 4	135 9						
08		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	160 1	3209 3	146 9	Y	133	128 1		21
							9 4	146 9						
09		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-				Y	NO RPT			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE	
04		3000 N	3978	-0-	978	1474	600 1	3166 3	208 9	Y	189	146 1	108
							4 4	208 9					
05		5290 X	3816	-0-	-1474	-0-	655 1	2968 3	179 9	Y	163	166 1	105
							14 4	179 9					
06		2640 X	2208	-0-	-432	-0-	281 1	1726 3	68 9	Y	62	85 1	82
							133 4	68 9					
07		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	502 1	2995 3	125 9	Y	114	104 1	92
							3 4	125 9					
08		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	465 1	2679 3		Y	126	132 1	86
							139 9						
09		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-				Y	NO RPT		86

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117													
04		2280 N	1573	-0-	-707	-0-	223 1	1179 3	169 9	Y	154	124 1	97
							2 4	169 9					
05		1798 N	1240	-0-	-558	-0-	194 1	880 3	162 9	Y	147	146 1	98
							4 4	162 9					
06		1650 N	980	-0-	-670	-0-	117 1	714 3	94 9	Y	85	91 1	92
							55 4	94 9					
07		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	268 1	1598 3	186 9	Y	169	136 1	125
							2 4	186 9					
08		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	220 1	1270 3		Y	131	152 1	104
							144 9						
09		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				Y	NO RPT		104

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798													
04		3630 X	2573	-0-	-1057	-0-	125 1	2201 3	243 9	Y	221	214 0	11
							4 4	243 9					
05		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	210 1	3433 3	365 9	Y	332	329 0	14
							7 4	365 9					
06		3630 X	3615	-0-	-15	-0-	175 1	3069 3	350 9	Y	318	316 0	16
							21 4	350 9					
07		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	225 1	2937 3	385 9	Y	350	355 0	11
							6 4	385 9					
08		3999 X	3322	-0-	-677	-0-	200 1	2744 3	360 9	Y	327	326 0	12
							18 4	360 9					
09		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-				Y	NO RPT		12

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503													
04		2850 X	2588	-0-	-262	-0-	127 1	2226 3	231 9	Y	210	203 0	12
							4 4	231 9					
05		2945 X	2254	-0-	-691	-0-	117 1	1916 3	217 9	Y	197	200 0	9
							4 4	217 9					
06		3060 X	2490	-0-	-570	-0-	121 1	2115 3	240 9	Y	218	215 0	12
							14 4	240 9					
07		3162 X	2648	-0-	-514	-0-	168 1	2182 3	294 9	Y	267	269 0	10
							4 4	294 9					
08		3162 X	2696	-0-	-466	-0-	171 1	2363 3	146 9	Y	133	137 0	6
							16 4	146 9					
09		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-				Y	NO RPT		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE

04		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	175	1	1274	3	Y	377	342	0		52
							415	9								
05		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	121	1	1303	3	Y	346	369	0		29
							1	4	381	9						
06		1650 N	1579	-0-	-71	-0-	95	1	1144	3	Y	296	298	0		27
							14	4	326	9						
07		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	144	1	1494	3	Y	394	395	0		26
							3	4	433	9						
08		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	151	1	1367	3	Y	420	425	0		21
							1	4	462	9						
09		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT				21

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068																
04		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	124	1	4254	3	Y	511	475	0		76
							11	4	562	9						
05		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	145	1	4524	3	Y	569	589	0		56
							56	4	626	9						
06		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	143	1	4208	3	Y	530	533	0		53
							118	4	583	9						
07		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	169	1	4588	3	Y	511	490	0		74
							6	4	562	9						
08		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	191	1	4669	3	Y	538	533	0		79
							8	4	592	9						
09		4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT				79

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465																
04		4500 X	4268	-0-	-232	-0-	108	1	3718	3	Y	393	365	0		57
							10	4	432	9						
05		4650 X	4576	-0-	-74	-0-	125	1	3919	3	Y	439	454	0		42
							49	4	483	9						
06		4500 X	4273	-0-	-227	-0-	122	1	3608	3	Y	401	404	0		39
							102	4	441	9						
07		4619 X	4564	-0-	-55	-0-	147	1	4006	3	Y	369	354	0		54
							5	4	406	9						
08		4619 X	4579	-0-	-40	-0-	163	1	3980	3	Y	390	386	0		58
							7	4	429	9						
09		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT				58

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633																
04		1260 N	1198	-0-	-62	-0-	102	1	745	3	Y	319	289	0		43
							351	9								
05		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	81	1	870	3	Y	291	310	0		24
							1	4	320	9						
06		1140 N	924	-0-	-216	-0-	49	1	594	3	Y	249	251	0		22
							7	4	274	9						
07		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	72	1	737	3	Y	336	336	0		22
							1	4	370	9						
08		1054 N	782	-0-	-272	-0-	50	1	448	3	Y	258	266	0		14
							284	9								
09		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT				14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

04		5850 X	2639	-0-	-3211	-0-	145	1	2429	3	Y	59	56	1	74
							65	9							
05		6045 X	4296	-0-	-1749	-0-	203	1	3995	3	Y	89	87	1	76
							98	9							
06		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	313	1	6164	3	Y	128	119	1	85
							19	4	141	9					
07		6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	353	1	6415	3	Y	152	148	1	89
							7	4	167	9					
08		7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	345	1	6471	3	Y	161	151	1	99
							137	4	177	9					
09		5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT			99

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629															
04		5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	326	1	5469	3	Y	160	135	1	106
							1	4	176	9					
05		5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	276	1	5433	3	Y	151	156	1	101
							166	9							
06		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	237	1	4658	3	Y	96	104	1	93
							14	4	106	9					
07		5673 X	4925	-0-	-748	-0-	251	1	4562	3	Y	97	100	1	90
							5	4	107	9					
08		5673 X	4752	-0-	-921	-0-	230	1	4324	3	Y	96	92	1	94
							92	4	106	9					
09		5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT			94

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191															
04		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	46	1	1356	3	Y	194	193	0	5
							4	4	213	9					
05		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	43	1	1174	3	Y	206	205	0	6
							227	9							
06		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	47	1	1317	3	Y	478	469	0	15
							9	4	526	9					
07		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	48	1	1459	3	Y	504	506	0	13
							1	4	554	9					
08		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	85	1	1420	3	Y	497	488	0	22
							6	4	547	9					
09		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT			22

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427															
04		7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	392	1	6574	3	Y	144	124	1	32
							1	4	158	9					
05		7595 X	6961	-0-	-634	-0-	329	1	6483	3	Y	135	140	1	27
							149	9							
06		7350 X	6202	-0-	-1148	-0-	293	1	5752	3	Y	127	127	1	27
							17	4	140	9					
07		6758 X	5435	-0-	-1323	-0-	277	1	5028	3	Y	114	118	1	23
							5	4	125	9					
08		6758 X	6061	-0-	-697	-0-	295	1	5526	3	Y	112	107	1	28
							117	4	123	9					
09		6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		415 N	415	-0-	-0-	12 1	350 3	350 3	Y	47	47 0		-0-
						1 4	52 9						
05		403 N	218	-0-	-185	6 1	167 3	167 3	Y	41	41 0		-0-
						45 9							
06		570 N	291	-0-	-279	8 1	214 3	214 3	Y	62	62 0		-0-
						1 4	68 9						
07		1140 N	1140	-0-	-0-	33 1	1004 3	1004 3	Y	93	92 0		1
						1 4	102 9						
08		1235 N	1235	-0-	-0-	66 1	1110 3	1110 3	Y	49	50 0		-0-
						5 4	54 9						
09		300 N	NO RPT	-0-	-300				Y	NO RPT			-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552													

04		5820 X	5787	-0-	-33	81 1	5300 3	5300 3	Y	368	333 0		126
						1 4	405 9						
05		6014 X	5942	-0-	-72	86 1	5503 3	5503 3	Y	318	322 0		122
						3 4	350 9						
06		5820 X	3247	-0-	-2573	44 1	2950 3	2950 3	Y	149	133 0		138
						89 4	164 9						
07		7373 X	7373	-0-	-0-	70 1	6296 3	6296 3	Y	908	901 0		145
						8 4	999 9						
08		5711 X	5711	-0-	-0-	79 1	5315 3	5315 3	Y	287	299 0		133
						1 4	316 9						
09		5040 X	NO RPT	-0-	-5040				Y	NO RPT			133

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388													

04		8250 X	6110	-0-	-2140	336 1	5642 3	5642 3	Y	119	106 1		93
						1 4	131 9						
05		8525 X	6742	-0-	-1783	320 1	6292 3	6292 3	Y	118	122 1		89
						130 9							
06		8250 X	6257	-0-	-1993	295 1	5809 3	5809 3	Y	123	121 1		91
						18 4	135 9						
07		7440 X	6007	-0-	-1433	307 1	5574 3	5574 3	Y	109	113 1		87
						6 4	120 9						
08		7678 X	7678	-0-	-0-	373 1	6999 3	6999 3	Y	143	132 1		98
						149 4	157 9						
09		6510 X	NO RPT	-0-	-6510				Y	NO RPT			98

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041													

04		1723 N	1723	-0-	-0-	50 1	1469 3	1469 3	Y	182	179 0		11
						4 4	200 9						
05		1759 N	1759	-0-	-0-	55 1	1498 3	1498 3	Y	187	186 0		12
						206 9							
06		1590 N	1537	-0-	-53	45 1	1275 3	1275 3	Y	189	190 0		11
						9 4	208 9						
07		2809 N	2809	-0-	-0-	82 1	2492 3	2492 3	Y	212	212 0		11
						2 4	233 9						
08		3100 N	3247	-0-	147	169 1	2850 3	2850 3	Y	195	192 0		14
						13 4	215 9						
09		1470 N	NO RPT	-0-	-1470				Y	NO RPT			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		2940 X	630	-0-	-2310	-0-	82 1	430 3	Y	107	92 1	68
							118 9					
05		2511 X	1213	-0-	-1298	-0-	191 1	866 3	Y	138	126 1	80
							4 4	152 9				
06		2430 X	761	-0-	-1669	-0-	89 1	545 3	Y	77	80 1	77
							42 4	85 9				
07		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	156 1	933 3	Y	135	112 1	100
							1 4	149 9				
08		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	188 1	1084 3	Y	92	117 1	75
							101 9					
09		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT		75

STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500												
04		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	231 1	1698 3	Y	475	414 0	96
							12 4	523 9				
05		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	231 1	1731 3	Y	396	444 0	48
							4 4	436 9				
06		1950 N	1925	-0-	-25	-0-	143 1	1407 3	Y	323	302 0	69
							20 4	355 9				
07		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	145 1	1257 3	Y	320	345 0	44
							1 4	352 9				
08		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	191 1	1328 3	Y	403	405 0	42
							13 4	443 9				
09		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT		42

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695												
04		6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	33 1	6256 3	Y	345	345 1	67
							380 9					
05		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	34 1	6358 3	Y	320	266 1	121
							352 9					
06		6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	32 1	5691 3	Y	275	329 1	67
							157 4	303 9				
07		6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	34 1	6155 3	Y	220	225 1	62
							21 4	242 9				
08		6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	33 1	6082 3	Y	310	295 1	77
							341 9					
09		5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-			Y	NO RPT		77

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565												
04		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	22 1	4247 3	Y	257	258 1	42
							283 9					
05		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	23 1	4161 3	Y	226	190 1	78
							249 9					
06		4230 X	4191	-0-	-39	-0-	21 1	3844 3	Y	200	238 1	40
							106 4	220 9				
07		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	22 1	4053 3	Y	136	143 1	33
							14 4	150 9				
08		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	24 1	4505 3	Y	339	302 1	70
							373 9					
09		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-			Y	NO RPT		70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	25 1	4809 3	Y	293	298 1		46
							322 9						
05		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	26 1	4879 3	Y	293	241 1		98
							322 9						
06		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	27 1	4736 3	Y	268	314 1		52
							130 4	295 9					
07		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	27 1	4734 3	Y	182	191 1		43
							16 4	200 9					
08		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	26 1	4826 3	Y	353	324 1		72
							388 9						
09		4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			Y	NO RPT			72

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910													
04		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	235 1	618 3	Y	338	297 0		114
							1 4	372 9					
05		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	203 1	680 3	Y	286	239 0		161
							1 4	315 9					
06		1020 N	1013	-0-	-7	-0-	163 1	661 3	Y	166	201 0		126
							6 4	183 9					
07		1271 N	837	-0-	-434	-0-	119 1	470 3	Y	224	240 0		110
							2 4	246 9					
08		1209 N	887	-0-	-322	-0-	131 1	486 3	Y	245	265 0		90
							270 9						
09		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT			90

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837													
04		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	241 1	1273 3	Y	142	119 1		98
							2 4	156 9					
05		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	302 1	1370 3	Y	169	158 1		109
							6 4	186 9					
06		1470 N	1359	-0-	-111	-0-	168 1	1035 3	Y	69	86 1		92
							80 4	76 9					
07		1736 N	1185	-0-	-551	-0-	158 1	940 3	Y	78	86 1		84
							1 4	86 9					
08		1736 N	1349	-0-	-387	-0-	170 1	982 3	Y	179	153 1		110
							197 9						
09		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT			110

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995													
04		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	442 1	3253 3	Y	520	455 0		116
							24 4	572 9					
05		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	511 1	3829 3	Y	549	603 0		62
							9 4	604 9					
06		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	338 1	3329 3	Y	463	433 0		92
							48 4	509 9					
07		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	413 1	3577 3	Y	567	598 0		61
							2 4	624 9					
08		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	505 1	3506 3	Y	586	592 0		55
							34 4	645 9					
09		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			Y	NO RPT			55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	219 1	1612 3	Y	444	388 0		86
							12 4	488 9					
05		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	233 1	1742 3	Y	467	509 0		44
							4 4	514 9					
06		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	167 1	1643 3	Y	349	328 0		65
							23 4	384 9					
07		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	214 1	1847 3	Y	424	446 0		43
							1 4	466 9					
08		1984 N	1787	-0-	-197	-0-	185 1	1285 3	Y	276	284 0		35
							13 4	304 9					
09		1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			Y	NO RPT			35

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1		Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066													
04		4200 X	3998	-0-	-202	-0-	135 1	3509 3	Y	321	297 0		44
							1 4	353 9					
05		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	163 1	3804 3	Y	352	367 0		29
							1 4	387 9					
06		4020 X	3694	-0-	-326	-0-	142 1	3211 3	Y	290	294 0		25
							22 4	319 9					
07		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	154 1	3627 3	Y	330	333 0		22
							363 9						
08		4278 X	3946	-0-	-332	-0-	153 1	3442 3	Y	317	310 0		29
							2 4	349 9					
09		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061													
04		5430 X	4657	-0-	-773	-0-	161 1	4176 3	Y	290	270 0		32
							1 4	319 9					
05		5456 X	4926	-0-	-530	-0-	188 1	4397 3	Y	309	324 0		17
							1 4	340 9					
06		4980 X	4504	-0-	-476	-0-	176 1	4001 3	Y	272	275 0		14
							28 4	299 9					
07		4991 X	4585	-0-	-406	-0-	175 1	4104 3	Y	278	280 0		12
							306 9						
08		4929 X	4799	-0-	-130	-0-	191 1	4289 3	Y	288	281 0		19
							2 4	317 9					
09		4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798														
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	EOM BALANCE
04		1414 N	1414	-0-	-0-	198	1	730	3	Y	413	363	1	78
						32	4	454	9					
05		1550 N	1417	-0-	-133	171	1	727	3	Y	469	476	1	71
						3	4	516	9					
06		1500 N	1421	-0-	-79	184	1	769	3	Y	421	429	1	63
						5	4	463	9					
07		1134 N	1134	-0-	-0-	132	1	558	3	Y	397	396	1	64
						7	4	437	9					
08		2065 N	2065	-0-	-0-	212	1	1115	3	Y	628	598	1	94
						47	4	691	9					
09		810 N	NO RPT	-0-	-810					Y	NO RPT			94

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725														
04		5160 X	4553	-0-	-607	181	1	4192	3	Y	164	156	1	50
						180	9							
05		5332 X	4285	-0-	-1047	158	1	3966	3	Y	146	167	1	29
						161	9							
06		5250 X	5250	-0-	-0-	150	1	4938	3	Y	147	137	1	39
						162	9							
07		5235 X	5235	-0-	-0-	168	1	4888	3	Y	163	177	1	25
						179	9							
08		5026 X	5026	-0-	-0-	176	1	4714	3	Y	124	115	1	34
						136	9							
09		5250 X	NO RPT	-0-	-5250					Y	NO RPT			34

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058														
04		2928 N	1666	-0-	-1262	63	1	1453	3	Y	136	140	1	42
						150	9							
05		2307 X	2307	-0-	-0-	80	1	2019	3	Y	189	200	1	31
						208	9							
06		2347 X	2347	-0-	-0-	62	1	2042	3	Y	221	199	1	53
						243	9							
07		2108 X	1714	-0-	-394	50	1	1467	3	Y	179	206	1	26
						197	9							
08		2108 X	1301	-0-	-807	41	1	1109	3	Y	137	129	1	34
						151	9							
09		2040 X	NO RPT	-0-	-2040					Y	NO RPT			34

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558														
04		4713 X	4713	-0-	-0-	184	1	4240	3	Y	263	241	1	74
						289	9							
05		4402 X	4002	-0-	-400	144	1	3625	3	Y	212	247	1	39
						233	9							
06		6127 X	6127	-0-	-0-	171	1	5631	3	Y	295	263	1	71
						325	9							
07		4962 X	4962	-0-	-0-	155	1	4524	3	Y	257	291	1	37
						283	9							
08		4867 X	175	-0-	-4692	6	1	158	3	Y	10	38	1	9
						11	9							
09		5370 X	NO RPT	-0-	-5370					Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		5400 X	2436	-0-	-2964	-0-	380	1	1927	4	Y	117	154	1		272
							129	9								
05		5580 X	2141	-0-	-3439	-0-	874	1	1198	4	Y	63	152	1		183
							69	9								
06		5400 X		-0-	-5400	-0-					Y	-0-				183
07		3782 X	888	-0-	-2894	-0-	192	1	693	4	Y	3				186
							3	9								
08		3782 X	280	-0-	-3502	-0-	76	1	195	4	Y	8				194
							9	9								
09		2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT				194

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878																

04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	6	0		3
05		434 N	40	-0-	-394	-0-	1	1	28	3	Y	10	11	0		2
							11	9								
06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	378	3	Y	-0-				2
							4	4								
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329																

04		3000 N	3446	-0-	446	446	130	1	2995	3	Y	292	257	1		84
							321	9								
05		3100 N	3067	-0-	-33	413	107	1	2684	3	Y	251	284	1		51
							276	9								
06		3000 N	2703	-0-	-297	116	72	1	2393	3	Y	216	206	1		61
							238	9								
07		3091 X	2975	-0-	-116	-0-	89	1	2591	3	Y	268	286	1		43
							295	9								
08		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	100	1	2678	3	Y	355	307	1		91
							391	9								
09		1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT				91

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178																

04		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	50	1	1472	3	Y	227	223	0		6
							4	4								
05		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	44	1	1199	3	Y	176	177	0		5
							194	9								
06		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	42	1	1175	3	Y	205	204	0		6
							8	4								
07		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	66	1	2014	3	Y	291	290	0		7
							1	4								
08		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	114	1	1931	3	Y	243	240	0		10
							9	4								
09		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT				10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		600 N	453	-0-	-147	-0-	9 1	282 3	Y	146	143 0		6
							1 4	161 9					
05		589 N	502	-0-	-87	-0-	12 1	311 3	Y	163	162 0		7
							179 9						
06		714 N	714	-0-	-0-	-0-	15 1	413 3	Y	257	254 0		10
							3 4	283 9					
07		748 N	748	-0-	-0-	-0-	17 1	497 3	Y	213	216 0		7
							234 9						
08		720 N	720	-0-	-0-	-0-	33 1	551 3	Y	122	123 0		6
							2 4	134 9					
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT			6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114													
04		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	31 1	927 3	Y	91	90 0		2
							3 4	100 9					
05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
06		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	31 1	855 3	Y	107	103 0		4
							6 4	118 9					
07		955 N	955	-0-	-0-	-0-	26 1	801 3	Y	115	115 0		4
							1 4	127 9					
08		799 N	799	-0-	-0-	-0-	36 1	616 3	Y	131	128 0		7
							3 4	144 9					
09		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT			7

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278													
04		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	392 1	1110 3	Y	468	434 0		63
							515 9						
05		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	425 1	1153 3	Y	450	483 0		30
							1 4	495 9					
06		962 N	962	-0-	-0-	-0-	162 1	573 3	Y	206	207 0		29
							227 9						
07		2077 X	1858	-0-	-219	-0-	273 1	1147 3	Y	398	408 0		19
							438 9						
08		2077 X	1672	-0-	-405	-0-	274 1	984 3	Y	376	376 0		19
							414 9						
09		2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-			Y	NO RPT			19

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354													
04		723 N	723	-0-	-0-	-0-	157 1	445 3	Y	110	101 0		12
							121 9						
05		688 N	688	-0-	-0-	-0-	148 1	401 3	Y	126	133 0		5
							139 9						
06		990 N	990	-0-	-0-	-0-	174 1	619 3	Y	179	164 0		20
							197 9						
07		835 N	835	-0-	-0-	-0-	131 1	549 3	Y	141	156 0		5
							155 9						
08		868 N	868	-0-	-0-	-0-	150 1	539 3	Y	163	162 0		6
							179 9						
09		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		2100 N	1662	-0-	-438	-0-	388 1	1098 3	Y	160	148 0		26
							176 9						
05		2728 N	1339	-0-	-1389	-0-	334 1	907 3	Y	88	103 0		11
							1 4	97 9					
06		1950 N	850	-0-	-1100	-0-	178 1	632 3	Y	36	37 0		10
							40 9						
07		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	316 1	1326 3	Y	138	137 0		11
							152 9						
08		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	375 1	1347 3	Y	195	191 0		15
							215 9						
09		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147													
04		3450 X	3169	-0-	-281	-0-	109 1	2850 3	Y	190	177 0		24
							1 4	209 9					
05		3565 X	3500	-0-	-65	-0-	135 1	3132 3	Y	212	222 0		14
							233 9						
06		3660 X	3276	-0-	-384	-0-	131 1	2981 3	Y	130	133 0		11
							21 4	143 9					
07		3565 X	3201	-0-	-364	-0-	123 1	2887 3	Y	174	175 0		10
							191 9						
08		3565 X	2543	-0-	-1022	-0-	102 1	2276 3	Y	149	146 0		13
							1 4	164 9					
09		3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314													
04		5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	195 1	5046 3	Y	496	461 0		78
							1 4	546 9					
05		5797 X	5433	-0-	-364	-0-	202 1	4722 3	Y	462	489 0		51
							1 4	508 9					
06		5610 X	5358	-0-	-252	-0-	204 1	4632 3	Y	445	450 0		46
							32 4	490 9					
07		6386 X	5608	-0-	-778	-0-	208 1	4887 3	Y	466	470 0		42
							513 9						
08		6386 X	5691	-0-	-695	-0-	219 1	4913 3	Y	505	493 0		54
							3 4	556 9					
09		5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-			Y	NO RPT			54

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370													
04		4050 X	4003	-0-	-47	-0-	128 1	3327 3	Y	497	461 0		58
							1 4	547 9					
05		4185 X	3728	-0-	-457	-0-	137 1	3205 3	Y	350	376 0		32
							1 4	385 9					
06		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	154 1	3515 3	Y	443	446 0		29
							25 4	487 9					
07		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	157 1	3696 3	Y	450	453 0		26
							495 9						
08		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	161 1	3613 3	Y	423	414 0		35
							2 4	465 9					
09		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			Y	NO RPT			35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813												
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

04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	81	1	2110	3	Y	230	213 0
						1	4	253	9			34
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	73	1	1691	3	Y	184	196 0
						202	9					22
06	2160 N	2060	-0-	-100	-0-	76	1	1737	3	Y	214	215 0
						12	4	235	9			21
07	2542 N	2327	-0-	-215	-0-	85	1	1990	3	Y	229	231 0
						252	9					19
08	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	78	1	1757	3	Y	244	238 0
						1	4	268	9			25
09	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT	25

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032												

04	5220 X	4757	-0-	-463	-0-	25	1	4569	3	Y	148	122 0
						163	9					56
05	4867 X	4755	-0-	-112	-0-	48	1	4510	3	Y	179	198 0
						197	9					37
06	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	60	1	7243	3	Y	329	247 0
						99	4	362	9			119
07	4929 X	473	-0-	-4456	-0-	3	1	468	3	Y	1	120
						1	4	1	9			120
08	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-	120
09	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT	120

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617												

04	5430 X	4658	-0-	-772	-0-	24	1	4459	3	Y	159	128 0
						175	9					53
05	5611 X	4430	-0-	-1181	-0-	45	1	4220	3	Y	150	176 0
						165	9					27
06	5430 X	4955	-0-	-475	-0-	39	1	4720	3	Y	119	102 0
						65	4	131	9			44
07	4030 X	452	-0-	-3578	-0-	2	1	448	3	Y	1	45
						1	4	1	9			45
08	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-	45
09	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT	45

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607												

04	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	31	1	5818	3	Y	312	250 0
						343	9					111
05	6293 X	5914	-0-	-379	-0-	58	1	5536	3	Y	290	340 0
						1	4	319	9			61
06	6090 X	5768	-0-	-322	-0-	45	1	5402	3	Y	225	194 0
						73	4	248	9			92
07	6107 X	548	-0-	-5559	-0-	3	1	543	3	Y	1	93
						1	4	1	9			93
08	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-	93
09	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT	93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	7 1	15 3	Y	12	13 0		3
						13 9						
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	66 1	131 3	Y	125	125 0		3
						138 9						
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	229 1	512 3	Y	37	38 0		2
						41 9						
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	247 1	577 3	Y	39	38 0		3
						43 9						
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	71 1	152 3	Y	44	43 0		4
						48 9						
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537												
04	5850 X	5688	-0-	-162	-0-	148 1	5053 3	Y	431	400 0		62
						13 4	474 9					
05	6107 X	5635	-0-	-472	-0-	157 1	4902 3	Y	468	484 0		46
						61 4	515 9					
06	5910 X	5273	-0-	-637	-0-	159 1	4703 3	Y	253	258 0		41
						133 4	278 9					
07	5797 X	5734	-0-	-63	-0-	194 1	5282 3	Y	228	218 0		51
						7 4	251 9					
08	5797 X	5303	-0-	-494	-0-	194 1	4721 3	Y	345	341 0		55
						8 4	380 9					
09	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-			Y	NO RPT			55

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151												
04	6240 X	5855	-0-	-385	-0-	151 1	5162 3	Y	481	447 0		76
						13 4	529 9					
05	6448 X	5875	-0-	-573	-0-	164 1	5146 3	Y	455	476 0		55
						64 4	501 9					
06	6240 X	5897	-0-	-343	-0-	171 1	5060 3	Y	475	477 0		53
						143 4	523 9					
07	6076 X	5411	-0-	-665	-0-	174 1	4769 3	Y	419	402 0		70
						7 4	461 9					
08	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	233 1	5676 3	Y	492	486 0		76
						10 4	541 9					
09	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-			Y	NO RPT			76

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		4185 X	4185	-0-	-0-	107	1	3634	3	Y	395	366	0	58
						9	4	435	9					
05		4495 X	4495	-0-	-0-	123	1	3848	3	Y	433	449	0	42
						48	4	476	9					
06		4110 X	3159	-0-	-951	91	1	2666	3	Y	297	301	0	38
						75	4	327	9					
07		5582 X	5582	-0-	-0-	179	1	4902	3	Y	449	428	0	59
						7	4	494	9					
08		4557 X	4514	-0-	-43	160	1	3912	3	Y	395	392	0	62
						7	4	435	9					
09		4350 X	NO RPT	-0-	-4350					Y	NO RPT			62

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001														
04		5475 X	5475	-0-	-0-	143	1	4898	3	Y	383	356	0	45
						13	4	421	9					
05		5257 X	5257	-0-	-0-	147	1	4602	3	Y	410	422	0	33
						57	4	451	9					
06		4470 X	4354	-0-	-116	127	1	3760	3	Y	327	330	0	30
						107	4	360	9					
07		6430 X	6430	-0-	-0-	212	1	5790	3	Y	382	365	0	47
						8	4	420	9					
08		5766 X	4094	-0-	-1672	148	1	3602	3	Y	307	305	0	49
						6	4	338	9					
09		5490 X	NO RPT	-0-	-5490					Y	NO RPT			49

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309														
04		5490 X	5339	-0-	-151	136	1	4659	3	Y	484	449	0	64
						12	4	532	9					
05		5673 X	5190	-0-	-483	142	1	4448	3	Y	495	511	0	48
						55	4	545	9					
06		5490 X	3578	-0-	-1912	103	1	3034	3	Y	324	328	0	44
						85	4	356	9					
07		6603 X	6603	-0-	-0-	217	1	5906	3	Y	429	409	0	64
						8	4	472	9					
08		5693 X	5693	-0-	-0-	206	1	5025	3	Y	412	408	0	68
						9	4	453	9					
09		5340 X	NO RPT	-0-	-5340					Y	NO RPT			68

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111														
04		2046 N	2046	-0-	-0-	294	1	1562	3	Y	171	164	0	13
						2	4	188	9					
05		1782 N	1782	-0-	-0-	219	1	1316	3	Y	223	225	0	11
						2	4	245	9					
06		1710 N	1273	-0-	-437	213	1	876	3	Y	153	152	0	12
						16	4	168	9					
07		2108 N	1772	-0-	-336	287	1	1225	3	Y	235	236	0	11
						1	4	259	9					
08		1767 N	1516	-0-	-251	259	1	1082	3	Y	158	157	0	12
						1	4	174	9					
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260					Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	338	1 1797	3 211	3 9	Y	192	185	0	18
05	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	314	1 1892	3 254	3 9	Y	231	233	0	16
06	2130 N	1430	-0-	-700	-0-	249	1 1027	3 135	3 9	Y	123	124	0	15
07	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	422	1 1801	3 359	3 9	Y	326	327	0	14
08	2449 N	2213	-0-	-236	-0-	382	1 1597	3 233	3 9	Y	212	211	0	15
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT			15

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148														
04	2820 X	2684	-0-	-136	-0-	5	1 2532	3 135	3 9	Y	123	129	0	23
05	3038 X	2840	-0-	-198	-0-	4	1 2688	3 144	3 9	Y	131	118	0	36
06	2550 N	1366	-0-	-1184	-0-	20	1 1206	3 45	3 9	Y	41	43	0	34
07	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	4	1 2783	3 251	3 9	Y	228	226	0	36
08	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	12	1 2590	3 90	3 9	Y	82	83	0	35
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT			35

RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420														
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	2	1 1130	3 78	3 9	Y	71	75	0	14
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	2	1 1295	3 96	3 9	Y	87	78	0	23
06	1200 N	594	-0-	-606	-0-	9	1 520	3 25	3 9	Y	23	25	0	21
07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	40	4 1551	3 233	3 9	Y	212	206	0	27
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	18	4 1335	3 86	3 9	Y	78	78	0	27
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			27

RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341														
04	3780 X	3660	-0-	-120	-0-	6	1 3388	3 249	3 9	Y	226	237	0	39
05	3906 X	3579	-0-	-327	-0-	5	1 3363	3 206	3 9	Y	187	171	0	55
06	3540 X	2366	-0-	-1174	-0-	34	1 2083	3 84	3 9	Y	76	76	0	55
07	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	165	4 3528	3 385	3 9	Y	350	348	0	57
08	3472 X	3228	-0-	-244	-0-	40	4 3026	3 179	3 9	Y	163	160	0	60
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT			60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	14	1	908	3	Y	45	38	0	29
						50	9							
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	19	1	1268	3	Y	100	97	0	32
						1	4	110	9					
06	780 N	773	-0-	-7	-0-	10	1	689	3	Y	48	42	0	38
						21	4	53	9					
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	12	1	1029	3	Y	186	188	0	36
						1	4	205	9					
08	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	19	1	1269	3	Y	93	91	0	38
						102	9							
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			38

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684														
04	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	36	1	2329	3	Y	63	56	0	36
						69	9							
05	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	35	1	2242	3	Y	56	59	0	33
						1	4	62	9					
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	26	1	1759	3	Y	68	55	0	46
						53	4	75	9					
07	3100 N	3629	-0-	529	529	36	1	3230	3	Y	326	325	0	47
						4	4	359	9					
08	3039 N	2510	-0-	-529	-0-	35	1	2361	3	Y	104	108	0	43
						114	9							
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT			43

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447														
04	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	34	1	2159	3	Y	135	121	0	53
						149	9							
05	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	34	1	2175	3	Y	123	124	0	52
						1	4	135	9					
06	2160 N	1145	-0-	-1015	-0-	16	1	1037	3	Y	55	49	0	58
						31	4	61	9					
07	3100 N	4372	-0-	1272	1272	42	1	3750	3	Y	523	510	0	71
						5	4	575	9					
08	3100 N	2424	-0-	-676	596	34	1	2280	3	Y	100	114	0	57
						110	9							
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT			57

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1110 N	1046	-0-	-64	-0-	2 1	967 3	Y	65	66 0		7
							5 4	72 9					
05		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	2 1	960 3	Y	71	64 0		14
							1 4	78 9					
06		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	24 1	1494 3	Y	79	67 0		26
							119 4	87 9					
07		3100 N	5933	-0-	2833	2833	8 1	5328 3	Y	486	474 0		38
							62 4	535 9					
08		3100 N	6228	-0-	3128	5961	27 1	5971 3	Y	193	192 0		39
							18 4	212 9					
09		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	4911			Y	NO RPT			39

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820													
04		1620 N	1449	-0-	-171	-0-	21 1	1338 3	Y	82	74 0		30
							90 9						
05		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	24 1	1538 3	Y	84	84 0		30
							1 4	92 9					
06		1410 N	1277	-0-	-133	-0-	18 1	1168 3	Y	52	44 0		38
							34 4	57 9					
07		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	24 1	2198 3	Y	206	208 0		36
							3 4	227 9					
08		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	24 1	1565 3	Y	62	65 0		33
							68 9						
09		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT			33

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018													
04		3570 X	3430	-0-	-140	-0-	49 1	3227 3	Y	139	126 0		49
							1 4	153 9					
05		3689 X	3108	-0-	-581	-0-	45 1	2941 3	Y	109	112 0		46
							2 4	120 9					
06		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	65 1	4343 3	Y	114	92 0		68
							130 4	125 9					
07		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	51 1	4574 3	Y	343	351 0		60
							6 4	377 9					
08		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	62 1	4152 3	Y	110	115 0		55
							121 9						
09		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y	NO RPT			55

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802													
04		930 N	876	-0-	-54	-0-	2 1	804 3	Y	61	64 0		15
							3 4	67 9					
05		962 N	962	-0-	-0-	-0-	2 1	876 3	Y	75	67 0		23
							1 4	83 9					
06		900 N	738	-0-	-162	-0-	10 1	636 3	Y	37	36 0		24
							51 4	41 9					
07		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	2 1	1094 3	Y	161	160 0		25
							12 4	177 9					
08		917 N	917	-0-	-0-	-0-	4 1	847 3	Y	58	59 0		24
							2 4	64 9					
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	128	1	279	3	Y	67	7
						74	9					
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	80	1	160	3	Y	36	2
						40	9					
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	200	1	447	3	Y	222	3
						244	9					
07	496 N	395	-0-	-101	-0-	82	1	191	3	Y	111	2
						122	9					
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	57	1	122	3	Y	103	2
						113	9					
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT	2

STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441												
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	318	1	689	3	Y	95	11
						105	9					
05	713 N	543	-0-	-170	-0-	156	1	309	3	Y	71	5
						78	9					
06	1260 N	807	-0-	-453	-0-	231	1	517	3	Y	54	5
						59	9					
07	1147 N	890	-0-	-257	-0-	256	1	599	3	Y	32	4
						35	9					
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	275	1	595	3	Y	42	4
						46	9					
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT	4

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161												
04	7500 X	4738	-0-	-2762	-0-	202	1	4204	3	Y	302	92
						332	9					
05	7750 X	4499	-0-	-3251	-0-	192	1	4039	3	Y	244	52
						268	9					
06	7500 X	2140	-0-	-5360	-0-	76	1	1897	3	Y	105	49
						51	4	116	9			
07	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	175	1	4514	3	Y	223	60
						245	9					
08	4650 X	3689	-0-	-961	-0-	188	1	3281	3	Y	191	54
						10	4	210	9			
09	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT	54

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250												
04	3000 N	5287	-0-	2287	5394	227	1	4722	3	Y	307	45
						338	9					
05	3100 N	3898	-0-	798	6192	167	1	3518	3	Y	194	25
						213	9					
06	7500 X	1308	-0-	-6192	-0-	47	1	1162	3	Y	62	22
						31	4	68	9			
07	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	236	1	6102	3	Y	271	36
						1	4	298	9			
08	5518 X	4228	-0-	-1290	-0-	214	1	3757	3	Y	223	34
						12	4	245	9			
09	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT	34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
04		2280 X	1251	-0-	-1029	-0-		55 1	1134 3	Y		56	49 0			24
								62 9								
05		3100 N	3564	-0-	464	464		152 1	3207 3	Y		186	194 0			16
								205 9								
06		2364 N	1900	-0-	-464	-0-		67 1	1678 3	Y		100	103 0			13
								45 4								
07		3100 N	3327	-0-	227	227		118 1	3027 3	Y		165	157 0			21
								182 9								
08		3362 X	3135	-0-	-227	-0-		156 1	2748 3	Y		202	202 0			21
								9 4								
09		1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-				Y		NO RPT				21

STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080																
04		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-		309 1	5191 3	Y		99	84 1			90
								1 4								
05		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-		264 1	5196 3	Y		112	112 1			90
								123 9								
06		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-		223 1	4378 3	Y		107	106 1			91
								13 4								
07		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-		232 1	4228 3	Y		95	98 1			88
								5 4								
08		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-		212 1	3973 3	Y		86	84 1			90
								84 4								
09		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-				Y		NO RPT				90

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866																
04		7858 X	7858	-0-	-0-	-0-		40 1	7427 3	Y		355	290 0			130
								391 9								
05		7543 X	7543	-0-	-0-	-0-		75 1	7136 3	Y		301	363 0			68
								1 4								
06		6990 X	3277	-0-	-3713	-0-		26 1	3122 3	Y		79	99 0			48
								42 4								
07		7843 X	1017	-0-	-6826	-0-		5 1	1008 3	Y		2				50
								2 4								
08		7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-				Y		-0-				50
09		7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-				Y		NO RPT				50

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436																
04		976 N	976	-0-	-0-	-0-		185 1	562 3	Y		208	133 1			75
								229 9								
05		786 N	786	-0-	-0-	-0-		176 1	501 3	Y		99	144 1			30
								109 9								
06		974 N	974	-0-	-0-	-0-		194 1	536 3	Y		217	156 1			91
								5 4								
07		682 N	554	-0-	-128	-0-		163 1	283 3	Y		97	110 1			78
								1 4								
08		682 N	483	-0-	-199	-0-		138 1	254 3	Y		74	108 1			44
								10 4								
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				Y		NO RPT				44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

04	3000 N	4575	-0-	1575	5205	952	1	2883	3	Y	673	583	1	329
						740	9							
05	7339 X	2134	-0-	-5205	-0-	470	1	1338	3	Y	296	517	1	108
						326	9							
06	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	433	1	1194	3	Y	207	200	1	115
						11	4	228	9					
07	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-	115	1	-0-
08	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-			-0-
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT			-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346														

04	2760 X	2520	-0-	-240	-0-	4	1	2404	3	Y	90	95	0	20
						13	4	99	9					
05	2666 X	2638	-0-	-28	-0-	5	1	2490	3	Y	127	114	0	33
						3	4	140	9					
06	2580 X	1503	-0-	-1077	-0-	22	1	1334	3	Y	38	40	0	31
						105	4	42	9					
07	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	6	1	3711	3	Y	322	313	0	40
						43	4	354	9					
08	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	13	1	2786	3	Y	102	105	0	37
						8	4	112	9					
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT			37

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344														

04	1590 N	1012	-0-	-578	-0-	96	1	822	3	Y	85	74	0	40
						94	9							
05	2170 N	963	-0-	-1207	-0-	90	1	750	3	Y	112	121	0	31
						123	9							
06	1590 N	701	-0-	-889	-0-	52	1	564	3	Y	61	56	0	36
						18	4	67	9					
07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	135	1	1889	3	Y	210	211	0	35
						2	4	231	9					
08	3100 N	3436	-0-	336	336	287	1	2750	3	Y	353	356	0	32
						11	4	388	9					
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			32

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543														

04	3630 X	3148	-0-	-482	-0-	313	1	2670	3	Y	150	126	0	31
						165	9							
05	3565 X	3313	-0-	-252	-0-	335	1	2789	3	Y	172	180	0	23
						189	9							
06	2460 X	1074	-0-	-1386	-0-	80	1	865	3	Y	92	84	0	31
						28	4	101	9					
07	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	259	1	3635	3	Y	-0-	31	0	-0-
						4	4							
08	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	296	1	2828	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	379 1	3226 3	Y	160	134 0	65	
						176 9						
05	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	406 1	3382 3	Y	196	210 0	51	
						216 9						
06	3510 X	1934	-0-	-1576	-0-	152 1	1639 3	Y	83	77 0	57	
						52 4	91 9					
07	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	387 1	5415 3	Y	248	252 0	53	
						5 4	273 9					
08	4030 X	3780	-0-	-250	-0-	338 1	3240 3	Y	172	183 0	42	
						13 4	189 9					
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			Y	NO RPT		42	

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052												
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	79 1	1648 3	Y	53	46 0	21	
						58 9						
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	87 1	1819 3	Y	42	49 0	14	
						46 9						
06	1560 N	952	-0-	-608	-0-	35 1	870 3	Y	22	23 0	13	
						23 4	24 9					
07	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	94 1	2415 3	Y	58	55 0	16	
						64 9						
08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	102 1	1790 3	Y	57	57 0	16	
						6 4	63 9					
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT		16	

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165												
04	5790 X	5183	-0-	-607	-0-	228 1	4734 3	Y	201	175 0	52	
						221 9						
05	5983 X	5204	-0-	-779	-0-	228 1	4794 3	Y	165	189 0	28	
						182 9						
06	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	226 1	5639 3	Y	193	193 0	28	
						151 4	212 9					
07	5394 X	4988	-0-	-406	-0-	180 1	4634 3	Y	158	151 0	35	
						174 9						
08	5363 X	5010	-0-	-353	-0-	259 1	4529 3	Y	189	191 0	33	
						14 4	208 9					
09	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-			Y	NO RPT		33	

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		266	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		266	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		266	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		266	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		266	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		266	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	154	1	1313	3	Y	98	83 0
						108	9					32
05	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	258	1	2145	3	Y	93	101 0
						102	9					24
06	750 N	543	-0-	-207	-0-	43	1	465	3	Y	18	18 0
						15	4	20	9			24
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	73	1	1028	3	Y	35	39 0
						1	4	39	9			20
08	868 N	822	-0-	-46	-0-	74	1	714	3	Y	28	32 0
						3	4	31	9			16
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT	16

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032												
04	690 N	634	-0-	-56	-0-	58	1	498	3	Y	71	60 0
						78	9					25
05	744 N	650	-0-	-94	-0-	62	1	514	3	Y	67	74 0
						74	9					18
06	600 N	310	-0-	-290	-0-	23	1	248	3	Y	28	26 0
						8	4	31	9			20
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	69	1	973	3	Y	101	102 0
						1	4	111	9			19
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	54	1	520	3	Y	62	67 0
						2	4	68	9			14
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT	14

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079												
04	4020 X	1306	-0-	-2714	-0-	130	1	1108	3	Y	62	53 0
						68	9					20
05	4154 X	986	-0-	-3168	-0-	99	1	824	3	Y	57	62 0
						63	9					15
06	4020 X	464	-0-	-3556	-0-	37	1	390	3	Y	23	22 0
						12	4	25	9			16
07	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	86	1	1200	3	Y	65	67 0
						1	4	72	9			14
08	992 X	743	-0-	-249	-0-	66	1	631	3	Y	40	43 0
						2	4	44	9			11
09	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT	11

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680												
04	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	264	1	4414	3	Y	117	99 1
						129	9					56
05	4929 X	4844	-0-	-85	-0-	228	1	4494	3	Y	111	115 1
						122	9					52
06	4770 X	4506	-0-	-264	-0-	211	1	4166	3	Y	105	105 1
						13	4	116	9			52
07	4650 X	4518	-0-	-132	-0-	231	1	4178	3	Y	95	98 1
						4	4	105	9			49
08	4650 X	4128	-0-	-522	-0-	200	1	3750	3	Y	89	87 1
						80	4	98	9			51
09	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT	51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	249 1	4573 3	Y	101	95 1		36
							111 9						
05		9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	425 1	9167 3	Y	200	197 1		39
							220 9						
06		9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	426 1	9253 3	Y	181	169 1		51
							199 9						
07		10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	463 1	9734 3	Y	172	189 1		34
							1 4	189 9					
08		10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	471 1	9466 3	Y	178	174 1		38
							36 4	196 9					
09		5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-			Y	NO RPT			38

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403													
04		7410 X	7321	-0-	-89	-0-	23 1	6880 3	Y	380	346 0		54
							418 9						
05		7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	26 1	7381 3	Y	343	372 0		25
							1 4	377 9					
06		7410 X	6969	-0-	-441	-0-	22 1	6623 3	Y	266	253 0		38
							31 4	293 9					
07		8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	24 1	7526 3	Y	394	398 0		34
							40 4	433 9					
08		7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	21 1	6858 3	Y	279	292 0		21
							5 4	307 9					
09		6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-			Y	NO RPT			21

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419													
04		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	6 1	1723 3	Y	90	82 0		17
							99 9						
05		1860 N	1659	-0-	-201	-0-	6 1	1578 3	Y	68	76 0		9
							75 9						
06		1980 N	1758	-0-	-222	-0-	6 1	1687 3	Y	52	49 0		12
							8 4	57 9					
07		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	6 1	1804 3	Y	69	70 0		11
							9 4	76 9					
08		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	5 1	1740 3	Y	105	107 0		9
							1 4	116 9					
09		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556													
04		3930 X	3835	-0-	-95	-0-	12 1	3604 3	Y	199	181 0		26
							219 9						
05		4061 X	3443	-0-	-618	-0-	12 1	3233 3	Y	180	196 0		10
							198 9						
06		3900 X	3737	-0-	-163	-0-	12 1	3526 3	Y	166	157 0		19
							16 4	183 9					
07		3782 X	2816	-0-	-966	-0-	8 1	2636 3	Y	144	149 0		14
							14 4	158 9					
08		3782 X	3437	-0-	-345	-0-	10 1	3272 3	Y	139	145 0		8
							2 4	153 9					
09		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04	5580 X	4398	-0-	-1182	-0-	426	1	3827	3	Y	132	325
						145	9					
05	7409 X	6052	-0-	-1357	-0-	486	1	5426	3	Y	127 187 1	265
						140	9					
06	7170 X	4013	-0-	-3157	-0-	482	1	3401	3	Y	118 182 1	201
						130	9					
07	4216 X	3064	-0-	-1152	-0-	469	1	2463	3	Y	120	321
						132	9					
08	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	454	1	3716	3	Y	104 182 1	243
						114	9					
09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT	243

STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309												

04	3000 N	3280	-0-	280	402	809	1	1898	3	Y	518 441 0	146
						3	4					
05	3100 N	3286	-0-	186	588	741	1	2019	3	Y	477 518 0	105
						1	4					
06	2990 X	2402	-0-	-588	-0-	543	1	1539	3	Y	272 271 0	106
						21	4					
07	3038 X	2795	-0-	-243	-0-	546	1	1787	3	Y	420 434 0	92
						462	9					
08	3038 X	2849	-0-	-189	-0-	377	1	1954	3	Y	462 462 0	92
						10	4					
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT	92

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358												

04	14B2 EXT	337	-0-	337	2415	1	1	302	3	Y	31 29 0	3
						34	9					
05	2565 X	150	-0-	-2415	-0-	135	3	15	9	Y	14 15 0	2
						1	1					
06	450 N	300	-0-	-150	-0-	1	1	274	3	Y	22 21 0	3
						1	4					
07	341 N	266	-0-	-75	-0-	1	1	239	3	Y	23 23 0	3
						1	4					
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	1	1	359	3	Y	26 27 0	2
						29	9					
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT	2

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215												

04	3000 N	3451	-0-	451	511	915	1	2146	3	Y	352 299 0	89
						3	4					
05	3100 N	3340	-0-	240	751	806	1	2195	3	Y	307 334 0	62
						1	4					
06	2912 X	2161	-0-	-751	-0-	515	1	1460	3	Y	151 151 0	62
						20	4					
07	2883 X	2635	-0-	-248	-0-	552	1	1809	3	Y	249 259 0	52
						274	9					
08	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	457	1	2370	3	Y	309 308 0	53
						12	4					
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT	53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		2604 N	2604	-0-	-0-	666	1	1561	3	Y	341	290	0	88
						2	4	375	9					
05		2594 N	2594	-0-	-0-	598	1	1631	3	Y	331	359	0	60
						1	4	364	9					
06		2310 N	1943	-0-	-367	445	1	1261	3	Y	200	199	0	61
						17	4	220	9					
07		2467 N	2467	-0-	-0-	489	1	1602	3	Y	342	350	0	53
						376	9							
08		2449 N	2279	-0-	-170	303	1	1570	3	Y	362	362	0	53
						8	4	398	9					
09		1950 N	NO RPT	-0-	-1950					Y	NO RPT			53

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335														
04		2092 N	2092	-0-	-0-		7	1932	3	Y	139	127	0	30
							153	9						
05		2016 N	2016	-0-	-0-		7	1868	3	Y	128	142	0	16
							141	9						
06		2040 N	1778	-0-	-262		6	1666	3	Y	90	86	0	20
							7	99	9					
07		2139 N	2139	-0-	-0-		6	1969	3	Y	139	141	0	18
							11	153	9					
08		2362 N	2362	-0-	-0-		7	2135	3	Y	199	203	0	14
							1	219	9					
09		1770 N	NO RPT	-0-	-1770					Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284														
04		1488 N	1488	-0-	-0-		5	1400	3	Y	75	68	0	14
							83	9						
05		1558 N	1558	-0-	-0-		5	1468	3	Y	77	82	0	9
							85	9						
06		1440 N	1233	-0-	-207		4	1167	3	Y	52	50	0	11
							5	57	9					
07		1263 N	1263	-0-	-0-		4	1177	3	Y	69	71	0	9
							6	76	9					
08		1209 N	1117	-0-	-92		3	1041	3	Y	65	67	0	7
							1	72	9					
09		1170 N	NO RPT	-0-	-1170					Y	NO RPT			7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177														
04		4050 X	3406	-0-	-644		119	2909	3	Y	344	301	0	77
							378	9						
05		4216 X	3889	-0-	-327		131	3318	3	Y	399	425	0	51
							1	439	9					
06		4080 X	2609	-0-	-1471		81	2276	3	Y	172	181	0	42
							63	189	9					
07		5289 X	5289	-0-	-0-		159	4731	3	Y	361	360	0	43
							2	397	9					
08		5536 X	5536	-0-	-0-		160	4914	3	Y	403	405	0	41
							19	443	9					
09		3570 X	NO RPT	-0-	-3570					Y	NO RPT			41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		5460 X	4682	-0-	-778	-0-	171 1	4199 3	Y	284	245 0		64
							312 9						
05		5642 X	4900	-0-	-742	-0-	176 1	4429 3	Y	267	290 0		41
							1 4	294 9					
06		5460 X	2762	-0-	-2698	-0-	87 1	2475 3	Y	118	126 0		33
							70 4	130 9					
07		6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	210 1	6220 3	Y	279	277 0		35
							2 4	307 9					
08		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	154 1	4741 3	Y	198	203 0		30
							19 4	218 9					
09		4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-			Y	NO RPT			30

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182													
04		3420 X	3024	-0-	-396	-0-	110 1	2710 3	Y	185	160 0		39
							204 9						
05		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	131 1	3319 3	Y	191	205 0		25
							1 4	210 9					
06		3510 X	1749	-0-	-1761	-0-	55 1	1566 3	Y	76	82 0		19
							44 4	84 9					
07		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	193 1	5736 3	Y	270	265 0		24
							2 4	297 9					
08		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	129 1	3975 3	Y	155	161 0		18
							16 4	171 9					
09		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			Y	NO RPT			18

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359													
04		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	91 1	2958 3	Y	226	204 0		41
							3 4	249 9					
05		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	95 1	3089 3	Y	243	260 0		24
							3 4	267 9					
06		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	63 1	2923 3	Y	222	209 0		37
							43 4	244 9					
07		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	72 1	3334 3	Y	320	329 0		28
							4 4	352 9					
08		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	72 1	3269 3	Y	232	236 0		24
							3 4	255 9					
09		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618													
04		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	96 1	3114 3	Y	230	208 0		41
							3 4	253 9					
05		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	95 1	3102 3	Y	227	246 0		22
							3 4	250 9					
06		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	70 1	3271 3	Y	278	257 0		43
							49 4	306 9					
07		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	69 1	3200 3	Y	227	242 0		28
							4 4	250 9					
08		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	69 1	3120 3	Y	267	269 0		26
							3 4	294 9					
09		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			Y	NO RPT			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	158 1	5129 3	Y	530	471 0	92
							5 4	583 9				
05		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	159 1	5169 3	Y	479	517 0	54
							5 4	527 9				
06		5370 X	5184	-0-	-186	-0-	99 1	4625 3	Y	355	338 0	71
							69 4	391 9				
07		5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	105 1	4902 3	Y	435	452 0	54
							6 4	479 9				
08		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	114 1	5142 3	Y	427	432 0	49
							5 4	470 9				
09		4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-			Y	NO RPT		49

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767												
04		1320 N	1192	-0-	-128	-0-	87 1	806 3	Y	272	260 0	56
							299 9					
05		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	158 1	951 3	Y	313	332 0	37
							8 4	344 9				
06		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	60 1	961 3	Y	175	170 0	42
							2 4	193 9				
07		1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	124 1	1034 3	Y	243	238 0	47
							267 9					
08		1457 X	1402	-0-	-55	-0-	136 1	945 3	Y	281	304 0	24
							12 4	309 9				
09		1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT		24

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785												
04		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	276 1	2583 3	Y	400	387 0	77
							2 4	440 9				
05		3255 X	3208	-0-	-47	-0-	399 1	2405 3	Y	348	385 0	40
							21 4	383 9				
06		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	192 1	3104 3	Y	234	222 0	52
							7 4	257 9				
07		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	310 1	2592 3	Y	344	333 0	63
							378 9					
08		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	340 1	2365 3	Y	385	416 0	32
							30 4	424 9				
09		2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-			Y	NO RPT		32

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888												
04		2370 X	1691	-0-	-679	-0-	56 1	1464 3	Y	154	145 0	24
							2 4	169 9				
05		1953 X	1761	-0-	-192	-0-	69 1	1503 3	Y	168	175 0	17
							4 4	185 9				
06		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	100 1	1786 3	Y	162	157 0	22
							15 4	178 9				
07		1488 N	1356	-0-	-132	-0-	49 1	1144 3	Y	148	150 0	20
							163 9					
08		1488 N	1347	-0-	-141	-0-	57 1	1117 3	Y	151	150 0	21
							7 4	166 9				
09		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT		21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		4001 X	4001	-0-	-0-	138	1	3558	3	Y	274	260	0	35
						4	4	301	9					
05		3906 X	3906	-0-	-0-	164	1	3564	3	Y	153	169	0	19
						10	4	168	9					
06		3950 X	3950	-0-	-0-	201	1	3583	3	Y	124	122	0	21
						30	4	136	9					
07		4185 X	3591	-0-	-594	134	1	3116	3	Y	310	303	0	28
						341	9							
08		4185 X	4020	-0-	-165	176	1	3463	3	Y	325	324	0	29
						23	4	358	9					
09		3990 X	NO RPT	-0-	-3990					Y	NO RPT			29

BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005														
04		3180 X	2597	-0-	-583	89	1	2303	3	Y	184	176	0	28
						3	4	202	9					
05		3432 X	3432	-0-	-0-	131	1	2841	3	Y	411	418	0	21
						8	4	452	9					
06		2610 X	348	-0-	-2262	16	1	292	3	Y	34	39	0	16
						3	4	37	9					
07		3044 X	3044	-0-	-0-	115	1	2694	3	Y	214	207	0	23
						235	9							
08		3441 X	2562	-0-	-879	118	1	2318	3	Y	101	104	0	20
						15	4	111	9					
09		3330 X	NO RPT	-0-	-3330					Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106														
04		4712 X	4712	-0-	-0-	233	1	3988	3	Y	432	367	0	102
						16	4	475	9					
05		4445 X	4445	-0-	-0-	214	1	3789	3	Y	400	435	0	67
						2	4	440	9					
06		4170 X	2623	-0-	-1547	107	1	2235	3	Y	214	216	0	65
						46	4	235	9					
07		5852 X	5852	-0-	-0-	220	1	5327	3	Y	276	272	0	69
						1	4	304	9					
08		5255 X	5255	-0-	-0-	258	1	4578	3	Y	379	346	0	102
						2	4	417	9					
09		4050 X	NO RPT	-0-	-4050					Y	NO RPT			102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061														
04		3540 X	3272	-0-	-268	168	1	2869	3	Y	204	173	0	41
						11	4	224	9					
05		3658 X	3240	-0-	-418	163	1	2901	3	Y	158	174	0	25
						2	4	174	9					
06		3540 X	2595	-0-	-945	110	1	2305	3	Y	121	121	0	25
						47	4	133	9					
07		4830 X	4830	-0-	-0-	185	1	4487	3	Y	143	141	0	27
						1	4	157	9					
08		4998 X	4998	-0-	-0-	260	1	4606	3	Y	118	110	0	35
						2	4	130	9					
09		3000 X	NO RPT	-0-	-3000					Y	NO RPT			35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	260	1	4453	3	Y	383	325	0			90
							18	4	421	9							
05		5053 X	4242	-0-	-811	-0-	210	1	3724	3	Y	278	309	0			59
							2	4	306	9							
06		4890 X	3387	-0-	-1503	-0-	141	1	2950	3	Y	214	214	0			59
							61	4	235	9							
07		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	202	1	4899	3	Y	197	195	0			61
							1	4	217	9							
08		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	253	1	4490	3	Y	252	231	0			82
							2	4	277	9							
09		4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					82

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763																	
04		8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	420	1	7802	3	Y	251	277	1			202
							1	4	276	9							
05		8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	363	1	7549	3	Y	210	217	1			195
							1	4	231	9							
06		8490 X	7795	-0-	-695	-0-	348	1	7225	3	Y	202	198	1			199
							222	9									
07		7998 X	7593	-0-	-405	-0-	345	1	7047	3	Y	182	180	1			201
							1	4	200	9							
08		7998 X	6032	-0-	-1966	-0-	286	1	5555	3	Y	148	150	1			199
							28	4	163	9							
09		7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					199

STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965																	
04		8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	400	1	7433	3	Y	349	363	1			181
							1	4	384	9							
05		8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	383	1	7973	3	Y	336	336	1			181
							1	4	370	9							
06		8040 X	7948	-0-	-92	-0-	351	1	7303	3	Y	266	269	1			178
							1	4	293	9							
07		8029 X	7765	-0-	-264	-0-	349	1	7139	3	Y	250	246	1			182
							2	4	275	9							
08		8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	384	1	7462	3	Y	231	226	1			187
							37	4	254	9							
09		7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					187

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898																	
04		8910 X	8733	-0-	-177	-0-	429	1	7987	3	Y	286	301	1			58
							2	4	315	9							
05		9207 X	8837	-0-	-370	-0-	388	1	8102	3	Y	314	308	1			64
							2	4	345	9							
06		8910 X	8594	-0-	-316	-0-	380	1	7909	3	Y	276	272	1			68
							1	4	304	9							
07		8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	400	1	8177	3	Y	226	228	1			66
							2	4	249	9							
08		8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	410	1	7979	3	Y	238	228	1			76
							40	4	262	9							
09		8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		5940 X	5358	-0-	-582	-0-	266	1	4958	3	Y	121	132	1			221
								1	133	9							
05		6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	275	1	5734	3	Y	131	130	1			222
								1	144	9							
06		5670 X	5490	-0-	-180	-0-	247	1	5114	3	Y	117	115	1			224
								129									
07		5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	265	1	5413	3	Y	138	129	1			233
								1	152	9							
08		6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	303	1	5880	3	Y	118	117	1			234
								29	130	9							
09		4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					234

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670																	

04		4740 X	4634	-0-	-106	-0-	24	1	4347	3	Y	239	194	0			83
								263	9								
05		4898 X	4505	-0-	-393	-0-	45	1	4210	3	Y	227	266	0			44
								250	9								
06		4740 X	3070	-0-	-1670	-0-	24	1	2876	3	Y	119	114	0			49
								39	4	131	9						
07		4433 X	730	-0-	-3703	-0-	4	1	723	3	Y	2					51
								1	2	9							
08		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					51
09		4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449																	

04		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	12	1	2270	3	Y	105	85	0			41
								116	9								
05		2480 N	2438	-0-	-42	-0-	24	1	2312	3	Y	93	110	0			24
								102	9								
06		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	20	1	2373	3	Y	77	66	0			35
								32	4	85	9						
07		2449 N	245	-0-	-2204	-0-	2	1	243	3	Y	-0-					35
08		2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					35
09		2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750																	

04		3690 X	3663	-0-	-27	-0-	19	1	3477	3	Y	152	123	0			54
								167	9								
05		3813 X	3501	-0-	-312	-0-	35	1	3317	3	Y	135	160	0			29
								149	9								
06		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	30	1	3540	3	Y	103	90	0			42
								48	4	113	9						
07		3720 X	372	-0-	-3348	-0-	3	1	368	3	Y	1					43
								1	9								
08		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					43
09		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		3900 X	2561	-0-	-1339	-0-	112 1	1975 3	Y	431	420 0		26
							474 9						
05		2232 X	1982	-0-	-250	-0-	75 1	1441 3	Y	424	427 0		23
							466 9						
06		2160 X	1709	-0-	-451	-0-	68 1	1219 3	Y	384	379 0		28
							422 9						
07		1984 X	1824	-0-	-160	-0-	84 1	1221 3	Y	471	478 0		21
							1 4	518 9					
08		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	107 1	1561 3	Y	432	432 0		21
							1 4	475 9					
09		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			Y	NO RPT			21

DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243													
04		1530 N	1394	-0-	-136	-0-	168 1	894 3	Y	301	289 0		22
							1 4	331 9					
05		1519 N	1385	-0-	-134	-0-	139 1	839 3	Y	368	372 0		18
							2 4	405 9					
06		1470 N	1038	-0-	-432	-0-	152 1	624 3	Y	228	228 0		18
							11 4	251 9					
07		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	238 1	1016 3	Y	502	503 0		17
							1 4	552 9					
08		1395 N	1352	-0-	-43	-0-	206 1	860 3	Y	259	258 0		18
							1 4	285 9					
09		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT			18

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917													
04		4080 X	4076	-0-	-4	-0-	20 1	3724 3	Y	302	246 0		111
							332 9						
05		4216 X	4008	-0-	-208	-0-	39 1	3651 3	Y	289	337 0		63
							318 9						
06		4080 X	3769	-0-	-311	-0-	29 1	3451 3	Y	220	190 0		93
							47 4	242 9					
07		3782 X	386	-0-	-3396	-0-	2 1	382 3	Y	1			94
							1 4	1 9					
08		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			Y	-0-			94
09		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			Y	NO RPT			94

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333													
04		14B2 EXT	541	-0-	541	690	30 1	509 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
05		14B2 EXT	2006	-0-	2006	2696	80 1	1430 3	Y	450	446 0		4
							1 4	495 9					
06		14B2 EXT	1440	-0-	1440	4136	58 1	1217 3	Y	127	129 0		2
							25 4	140 9					
07		T. A.	2490	-0-	2490	6626	97 1	2332 3	Y	55	56 0		1
							61 9						
08		9080 X	2454	-0-	-6626	-0-	122 1	2170 3	Y	146	132 0		15
							1 4	161 9					
09		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE								
04		180 N	29	-0-	-151	-0-	4 1	13 3	Y	11	21	1	12		
							12 9								
05		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	246 1	702 3	Y	350	299	1	63		
							385 9								
06		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	311 1	860 3	Y	331	249	1	145		
							8 4								
07		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	391 1	678 3	Y	325	275	1	195		
							2 4								
08		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	287 1	528 3	Y	434	447	1	182		
							21 4								
09		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT			182		

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391															
04		1920 N	1180	-0-	-740	-0-	58 1	993 3	Y	114	96	0	26		
							4 4								
05		1798 N	836	-0-	-962	-0-	40 1	715 3	Y	73	82	0	17		
							1 4								
06		1260 N	742	-0-	-518	-0-	30 1	630 3	Y	63	63	0	17		
							13 4								
07		1209 N	107	-0-	-1102	-0-	4 1	97 3	Y	5	7	0	15		
							6 9								
08		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	54 1	945 3	Y	105	95	0	25		
							116 9								
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT			25		

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471															
04		3810 X	3453	-0-	-357	-0-	170 1	2913 3	Y	325	275	0	77		
							12 4								
05		3937 X	2999	-0-	-938	-0-	141 1	2508 3	Y	316	342	0	51		
							2 4								
06		3840 X	2052	-0-	-1788	-0-	81 1	1705 3	Y	210	210	0	51		
							35 4								
07		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	143 1	3453 3	Y	235	232	0	54		
							259 9								
08		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	180 1	3191 3	Y	295	270	0	79		
							1 4								
09		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			Y	NO RPT			79		

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544															
04		5040 X	4340	-0-	-700	-0-	222 1	3793 3	Y	282	240	0	73		
							15 4								
05		5208 X	4271	-0-	-937	-0-	213 1	3768 3	Y	262	285	0	50		
							2 4								
06		5160 X	3480	-0-	-1680	-0-	145 1	3044 3	Y	207	206	0	51		
							63 4								
07		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	213 1	5166 3	Y	194	192	0	53		
							1 4								
08		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	250 1	4440 3	Y	302	276	0	79		
							2 4								
09		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			Y	NO RPT			79		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		3000 N	4804	-0-	1804	1804	250 1	4278 3	Y	235	197 0		46
							17 4	259 9					
05		3100 N	4327	-0-	1227	3031	220 1	3898 3	Y	188	203 0		31
							2 4	207 9					
06		3000 N	5411	-0-	2411	5442	229 1	4780 3	Y	276	272 0		35
							98 4	304 9					
07		9640 X	4198	-0-	-5442	-0-	161 1	3884 3	Y	139	140 0		34
							153 9						
08		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	253 1	4488 3	Y	226	206 0		54
							2 4	249 9					
09		1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-			Y	NO RPT			54

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309													
04		5460 X	4332	-0-	-1128	-0-	222 1	3791 3	Y	276	234 0		77
							15 4	304 9					
05		5642 X	5187	-0-	-455	-0-	259 1	4600 3	Y	295	319 0		53
							3 4	325 9					
06		4980 X	3508	-0-	-1472	-0-	147 1	3085 3	Y	193	194 0		52
							64 4	212 9					
07		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	201 1	4876 3	Y	169	168 0		53
							1 4	186 9					
08		5177 X	5155	-0-	-22	-0-	259 1	4602 3	Y	265	242 0		76
							2 4	292 9					
09		5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-			Y	NO RPT			76

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321													
04		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	6 1	3329 3	Y	110	116 0		21
							17 4	121 9					
05		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	5 1	3365 3	Y	105	96 0		30
							5 4	116 9					
06		2400 X	1795	-0-	-605	-0-	26 1	1593 3	Y	45	44 0		31
							126 4	50 9					
07		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	6 1	3544 3	Y	315	308 0		38
							40 4	347 9					
08		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	15 1	3126 3	Y	118	119 0		37
							9 4	130 9					
09		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			Y	NO RPT			37

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439													
04		3408 X	2635	-0-	-773	-0-	5 1	2524 3	Y	85	91 0		16
							12 4	94 9					
05		2728 X	2338	-0-	-390	-0-	4 1	2246 3	Y	77	71 0		22
							3 4	85 9					
06		2640 X	1382	-0-	-1258	-0-	20 1	1233 3	Y	28	29 0		21
							98 4	31 9					
07		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	5 1	2990 3	Y	212	207 0		26
							34 4	233 9					
08		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	12 1	2435 3	Y	73	74 0		25
							7 4	80 9					
09		2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-			Y	NO RPT			25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	2 1	1282 3	37 9	Y	34	35 0	2
05	1426 N	948	-0-	-478	-0-	7 4	904 3	41 9	Y	37	34 0	5
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1 4	1075 3	25 9	Y	23	21 0	7
07	1364 N	1009	-0-	-355	-0-	85 4	928 3	69 9	Y	63	65 0	5
08	961 N	959	-0-	-2	-0-	11 4	923 3	29 9	Y	26	26 0	5
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	3 4			Y	NO RPT		5

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878												
04	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	222 1	1860 3	160 9	Y	145	160 1	22
05	2573 N	2205	-0-	-368	-0-	243 1	1747 3	16 4	Y	181	170 1	33
06	2130 N	1522	-0-	-608	-0-	140 1	1242 3	1 4	Y	126	118 1	41
07	2015 N	1721	-0-	-294	-0-	80 1	1488 3	153 9	Y	139	156 1	24
08	2015 N	1806	-0-	-209	-0-	128 1	1500 3	53 4	Y	114	118 1	20
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-		125 9		Y	NO RPT		20

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414												
04	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	398 1	3350 3	1 4	Y	156	179 1	21
05	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	350 1	2517 3	24 4	Y	208	194 1	35
06	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	293 1	2602 3	2 4	Y	170	153 1	52
07	4061 X	3793	-0-	-268	-0-	182 1	3388 3	223 9	Y	203	223 1	32
08	4061 X	3642	-0-	-419	-0-	264 1	3094 3	109 4	Y	159	164 1	27
09	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-		175 9		Y	NO RPT		27

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262												
04	2730 X	1209	-0-	-1521	-0-	200 1	743 3	33 4	Y	212	234 1	55
05	2821 X	1240	-0-	-1581	-0-	187 1	795 3	3 4	Y	232	246 1	41
06	2730 X	1220	-0-	-1510	-0-	193 1	803 3	5 4	Y	199	205 1	35
07	2945 X	465	-0-	-2480	-0-	69 1	290 3	4 4	Y	93	107 1	21
08	2945 X	1179	-0-	-1766	-0-	148 1	780 3	33 4	Y	198	185 1	34
09	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-		218 9		Y	NO RPT		34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	22 1 3 4	1357 3 119 9	Y	108	120 1	50	
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	10 1 3 4	586 3 45 9	Y	41	76 1	15	
06	2040 N	534	-0-	-1506	-0-	7 1 33 4	447 3 47 9	Y	43	46 1	12	
07	2511 X	597	-0-	-1914	-0-	10 1 2 4	550 3 35 9	Y	32	36 1	8	
08	2511 X	914	-0-	-1597	-0-	9 1 24 4	826 3 55 9	Y	50	46 1	12	
09	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT		12	

SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243												
04	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	422 1 70 4	1567 3 403 9	Y	366	315 1	70	
05	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	433 1 6 4	1836 3 320 9	Y	291	313 1	48	
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	259 1 7 4	1081 3 161 9	Y	146	168 1	26	
07	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	360 1 18 4	1517 3 292 9	Y	265	249 1	42	
08	2108 N	1354	-0-	-754	-0-	186 1 41 4	978 3 149 9	Y	135	153 1	24	
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT		24	

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204												
04	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	439 1 73 4	1630 3 558 9	Y	507	462 1	103	
05	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	376 1 5 4	1595 3 557 9	Y	506	527 1	82	
06	2160 N	1197	-0-	-963	-0-	186 1 5 4	776 3 230 9	Y	209	252 1	39	
07	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	425 1 22 4	1793 3 690 9	Y	627	570 1	96	
08	3100 N	3482	-0-	382	382	430 1 96 4	2265 3 691 9	Y	628	623 1	101	
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT		101	

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306												
04	3060 X	2325	-0-	-735	-0-	65 1 2 4	2092 3 166 9	Y	151	140 0	38	
05	3162 X	2629	-0-	-533	-0-	74 1 2 4	2407 3 146 9	Y	133	147 0	24	
06	3060 X	2588	-0-	-472	-0-	51 1 36 4	2390 3 111 9	Y	101	96 0	29	
07	3038 X	2874	-0-	-164	-0-	57 1 3 4	2634 3 180 9	Y	164	168 0	25	
08	3038 X	2626	-0-	-412	-0-	54 1 2 4	2424 3 146 9	Y	133	134 0	24	
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			Y	NO RPT		24	

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
04		5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	161 1	5213 3	5 4	510 9	Y	464	416 0		85	
05		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	159 1	5170 3	5 4	479 9	Y	435	471 0		49	
06		5610 X	5545	-0-	-65	-0-	105 1	4925 3	74 4	441 9	Y	401	376 0		74	
07		5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	109 1	5094 3	6 4	484 9	Y	440	459 0		55	
08		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	115 1	5188 3	5 4	429 9	Y	390	395 0		50	
09		5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT			50	

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039																
04		8760 X	7866	-0-	-894	-0-	390 1	7240 3	1 4	235 9	Y	214	230 1		83	
05		9052 X	7696	-0-	-1356	-0-	343 1	7142 3	1 4	210 9	Y	191	194 1		80	
06		8760 X	7514	-0-	-1246	-0-	337 1	6980 3	197 9		Y	179	176 1		83	
07		8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	378 1	7727 3	2 4	188 9	Y	171	166 1		88	
08		10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	488 1	9502 3	48 4	226 9	Y	205	191 1		102	
09		7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT			102	

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441																
04		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	1015 1	2199 3	371 9		Y	337	302 0		46	
05		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	1083 1	2152 3	375 9		Y	341	368 0		19	
06		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	1015 1	2272 3	371 9		Y	337	339 0		17	
07		4402 X	3145	-0-	-1257	-0-	855 1	1998 3	292 9		Y	265	266 0		16	
08		3937 X	3401	-0-	-536	-0-	971 1	2099 3	331 9		Y	301	297 0		20	
09		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT			20	

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120																
04		9090 X	8485	-0-	-605	-0-	26 1	7744 3	715 9		Y	650	592 0		103	
05		9114 X	8566	-0-	-548	-0-	27 1	7831 3	1 4	707 9	Y	643	691 0		55	
06		8820 X	7877	-0-	-943	-0-	24 1	7295 3	34 4	524 9	Y	476	453 0		78	
07		8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	25 1	8069 3	44 4	681 9	Y	619	627 0		70	
08		8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	24 1	7743 3	5 4	507 9	Y	461	483 0		48	
09		7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT			48	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

04	6840 X	5256	-0-	-1584	-0-	1467	1	3181	3	Y	553	493 0	77
						608	9						
05	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	2275	1	4519	3	Y	746	789 0	34
						821	9						
06	4380 X	3770	-0-	-610	-0-	1075	1	2407	3	Y	262	270 0	26
						288	9						
07	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	962	1	2247	3	Y	313	315 0	24
						344	9						
08	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	1032	1	2231	3	Y	330	327 0	27
						363	9						
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT		27

STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059													

04	1702 N	-0-	-0-	-1702	-0-					Y	-0-	3 0	2
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	2 0	-0-
06	1500 N	542	-0-	-958	-0-	138	1	308	3	Y	87	86 0	1
						96	9						
07	3100 N	3608	-0-	508	508	910	1	2127	3	Y	519	507 0	13
						571	9						
08	3100 N	3670	-0-	570	1078	1016	1	2196	3	Y	416	415 0	14
						458	9						
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	538					Y	NO RPT		14

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893													

04	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	394	1	7315	3	Y	170	171 1	133
						1	4	187	9				
05	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	370	1	7696	3	Y	193	188 1	138
						1	4	212	9				
06	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	390	1	8104	3	Y	202	193 1	147
						1	4	222	9				
07	8990 X	5587	-0-	-3403	-0-	254	1	5188	3	Y	131	139 1	139
						1	4	144	9				
08	8990 X	2391	-0-	-6599	-0-	113	1	2192	3	Y	68	80 1	127
						11	4	75	9				
09	8730 X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT		127

WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233													

04	6780 X	6484	-0-	-296	-0-	306	1	5906	3	Y	247	227 1	42
						272	9						
05	7006 X	6879	-0-	-127	-0-	303	1	6298	3	Y	253	251 1	44
						278	9						
06	6780 X	5844	-0-	-936	-0-	255	1	5358	3	Y	210	220 1	34
						231	9						
07	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	280	1	5821	3	Y	139	153 1	20
						3	4	153	9				
08	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	329	1	6607	3	Y	192	183 1	29
						19	4	211	9				
09	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT		29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
WORTHY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	341 1	6573 3		Y	301	282 1			49
							331 9								
05		7347 X	6879	-0-	-468	-0-	302 1	6272 3		Y	277	280 1			46
							305 9								
06		7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	310 1	6524 3		Y	282	287 1			41
							310 9								
07		7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	347 1	7232 3		Y	337	338 1			40
							4 4								
08		7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	341 1	6844 3		Y	342	335 1			47
							20 4								
09		6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-				Y	NO RPT				47

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268															

04		2111 N	1331	-0-	-780	-0-	50 1	887 3		Y	358	350 0			20
							394 9								
05		753 N	753	-0-	-0-	-0-	23 1	429 3		Y	274	274 0			20
							301 9								
06		720 X	430	-0-	-290	-0-	11 1	193 3		Y	205	202 0			23
							226 9								
07		3658 X	273	-0-	-3385	-0-	8 1	112 3		Y	139	143 0			19
							153 9								
08		3658 X	154	-0-	-3504	-0-	5 1	77 3		Y	65	66 0			18
							72 9								
09		1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-				Y	NO RPT				18

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123															

04		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	49 1	869 3		Y	381	372 0			21
							419 9								
05		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	54 1	1029 3		Y	383	385 0			19
							421 9								
06		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-				Y	-0-	19 0			-0-
07		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	-0-				-0-
08		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	95 1	1387 3		Y	441	437 0			4
							1 4	485 9							
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976															

04		3000 N	2623	-0-	-377	1678	261 1	1564 3		Y	723	675 0			52
							3 4	795 9							
05		2658 N	980	-0-	-1678	-0-	90 1	601 3		Y	261	287 0			26
							2 4	287 9							
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-	3 0			23
07		1364 N	557	-0-	-807	-0-	40 1	341 3		Y	159	164 0			18
							1 4	175 9							
08		992 N	643	-0-	-349	-0-	46 1	313 3		Y	258	256 0			20
							284 9								
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	669 1	1450 3	Y	317	284 0		45
							349 9						
05		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	818 1	1625 3	Y	307	335 0		17
							338 9						
06		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	701 1	1569 3	Y	277	280 0		14
							305 9						
07		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	655 1	1530 3	Y	261	262 0		13
							287 9						
08		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	657 1	1420 3	Y	260	258 0		15
							286 9						
09		1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT			15

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128													
04		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	571 1	1238 3	Y	255	228 0		41
							281 9						
05		2077 N	1437	-0-	-640	-0-	433 1	859 3	Y	132	156 0		17
							145 9						
06		2010 N	1820	-0-	-190	-0-	485 1	1086 3	Y	226	227 0		16
							249 9						
07		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	522 1	1220 3	Y	237	237 0		16
							261 9						
08		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	600 1	1296 3	Y	243	241 0		18
							267 9						
09		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			Y	NO RPT			18

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277													
04		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	1129 1	2446 3	Y	544	487 0		76
							598 9						
05		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	879 1	1748 3	Y	450	493 0		33
							495 9						
06		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	775 1	1734 3	Y	431	435 0		29
							474 9						
07		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	738 1	1724 3	Y	411	412 0		28
							452 9						
08		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	674 1	1457 3	Y	409	406 0		31
							450 9						
09		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			Y	NO RPT			31

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042													
04		7230 X	5164	-0-	-2066	-0-	16 1	4829 3	Y	290	264 0		40
							319 9						
05		6448 X	5174	-0-	-1274	-0-	18 1	4896 3	Y	236	258 0		18
							260 9						
06		6240 X	5091	-0-	-1149	-0-	16 1	4897 3	Y	141	134 0		25
							23 4						
07		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	16 1	5155 3	Y	174	178 0		21
							28 4						
08		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	15 1	4959 3	Y	132	139 0		14
							3 4						
09		4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	22 1	6367 3	Y	303	276 0		40
							333 9						
05		7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	24 1	6677 3	Y	293	314 0		19
							322 9						
06		6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	22 1	6448 3	Y	219	208 0		30
							29 4	241 9					
07		7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	22 1	6986 3	Y	279	282 0		27
							37 4	307 9					
08		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	21 1	6644 3	Y	300	308 0		19
							4 4	330 9					
09		6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144													

04		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	11 1	3244 3	Y	160	146 0		25
							176 9						
05		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	12 1	3359 3	Y	164	176 0		13
							180 9						
06		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	11 1	3288 3	Y	136	129 0		20
							15 4	150 9					
07		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	11 1	3672 3	Y	179	181 0		18
							20 4	197 9					
08		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	11 1	3696 3	Y	174	179 0		13
							3 4	191 9					
09		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814													

04		6330 X	5819	-0-	-511	-0-	18 1	5371 3	Y	391	356 0		57
							430 9						
05		6479 X	5954	-0-	-525	-0-	20 1	5512 3	Y	384	413 0		28
							422 9						
06		6270 X	5293	-0-	-977	-0-	16 1	4942 3	Y	284	270 0		42
							23 4	312 9					
07		5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	17 1	5469 3	Y	429	433 0		38
							30 4	472 9					
08		5611 X	5592	-0-	-19	-0-	15 1	5198 3	Y	341	354 0		25
							4 4	375 9					
09		5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-			Y	NO RPT			25

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450													

04		3780 X	3640	-0-	-140	-0-	12 1	3435 3	Y	175	159 0		28
							193 9						
05		3906 X	3682	-0-	-224	-0-	12 1	3484 3	Y	169	182 0		15
							186 9						
06		3780 X	3613	-0-	-167	-0-	11 1	3440 3	Y	132	126 0		21
							17 4	145 9					
07		3565 X	3554	-0-	-11	-0-	11 1	3356 3	Y	154	157 0		18
							18 4	169 9					
08		3565 X	3421	-0-	-144	-0-	10 1	3229 3	Y	164	169 0		13
							2 4	180 9					
09		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//			100351										
WORTHY RANCH			WELL #:		11H	RRCID ->	267923	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	8651	PERF. 9064 - 14073	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		6030 X	4442	-0-	-1588	-0-	210 1	4048 3	Y	167	157 1		26
							184 9						
05		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	296 1	6150 3	Y	274	259 1		41
							301 9						
06		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	284 1	5985 3	Y	285	285 1		41
							314 9						
07		7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	309 1	6431 3	Y	317	320 1		38
							3 4	349 9					
08		6758 X	6396	-0-	-362	-0-	281 1	5659 3	Y	399	382 1		55
							17 4	439 9					
09		6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-			Y	NO RPT			55

BEINHORN RANCH			WELL #:		19H	RRCID ->	267924	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8028	PERF. 8559 - 13417	

04		6000 X	4919	-0-	-1081	-0-	159 1	4121 3	Y	576	546 0		65
							5 4	634 9					
05		6200 X	4413	-0-	-1787	-0-	163 1	3550 3	Y	627	654 0		38
							10 4	690 9					
06		7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	361 1	6444 3	Y	920	893 0		65
							55 4	1012 9					
07		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	221 1	5189 3	Y	804	812 0		57
							1 4	884 9					
08		6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	261 1	5119 3	Y	686	686 0		57
							33 4	755 9					
09		5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-			Y	NO RPT			57

BEINHORN RANCH			WELL #:		20H	RRCID ->	267925	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8004	PERF. 8745 - 13299	

04		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	183 1	4741 3	Y	524	495 0		59
							6 4	576 9					
05		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	217 1	4698 3	Y	551	577 0		33
							13 4	606 9					
06		4800 X	2215	-0-	-2585	-0-	106 1	1895 3	Y	180	182 0		31
							16 4	198 9					
07		7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	262 1	6138 3	Y	611	596 0		46
							1 4	672 9					
08		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	260 1	5109 3	Y	468	470 0		44
							33 4	515 9					
09		5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-			Y	NO RPT			44

BEINHORN RANCH			WELL #:		22H	RRCID ->	267926	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8047	PERF. 8752 - 13321	

04		4830 X	4591	-0-	-239	-0-	145 1	3762 3	Y	617	581 0		78
							5 4	679 9					
05		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	195 1	4240 3	Y	606	636 0		48
							12 4	667 9					
06		4830 X	2546	-0-	-2284	-0-	120 1	2136 3	Y	247	247 0		48
							18 4	272 9					
07		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	217 1	5089 3	Y	735	718 0		65
							1 4	809 9					
08		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	166 1	3255 3	Y	468	472 0		61
							21 4	515 9					
09		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			Y	NO RPT			61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	CODE		CODE	BALANCE

04		3390 X	2839	-0-	-551	-0-	136	1	2378	3	Y	292	282	0		21
							4	4	321	9						
05		3131 X	3045	-0-	-86	-0-	156	1	2537	3	Y	316	318	0		19
							4	4	348	9						
06		3030 X	2844	-0-	-186	-0-	137	1	2412	3	Y	253	255	0		17
							17	4	278	9						
07		2697 X	2540	-0-	-157	-0-	165	1	2140	3	Y	210	217	0		10
							4	4	231	9						
08		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	218	1	3007	3	Y	275	271	0		14
							20	4	303	9						
09		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT				14

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		310 N	52	-0-	-258	-0-	1	1	51	3	Y	-0-				-0-
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	-0-				-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963																
04		2910 X	792	-0-	-2118	-0-	16	1	776	3	Y	-0-	10	0		3
05		3007 X	965	-0-	-2042	-0-	20	1	943	3	Y	-0-	3	0		-0-
							2	4								
06		2910 X	1090	-0-	-1820	-0-	73	1	1006	3	Y	-0-				-0-
							11	4								
07		1364 X	1249	-0-	-115	-0-	103	1	1146	3	Y	-0-				-0-
08		1364 X	1324	-0-	-40	-0-	117	1	1194	3	Y	-0-				-0-
							13	4								
09		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948																
04		4110 X	3757	-0-	-353	-0-	190	1	3327	3	Y	213	208	0		16
							6	4	234	9						
05		4216 X	3887	-0-	-329	-0-	209	1	3418	3	Y	230	231	0		15
							7	4	253	9						
06		4320 X	3792	-0-	-528	-0-	194	1	3399	3	Y	160	163	0		12
							23	4	176	9						
07		4464 X	3516	-0-	-948	-0-	234	1	3048	3	Y	207	208	0		11
							6	4	228	9						
08		4464 X	4250	-0-	-214	-0-	268	1	3698	3	Y	235	233	0		13
							25	4	259	9						
09		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT				13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		2700 X	2119	-0-	-581	-0-	101 1	1767 3	Y	225	219 0		12
							3 4	248 9					
05		2790 X	2173	-0-	-617	-0-	111 1	1796 3	Y	239	241 0		10
							3 4	263 9					
06		2700 X	1893	-0-	-807	-0-	90 1	1586 3	Y	187	188 0		9
							11 4	206 9					
07		2201 N	1668	-0-	-533	-0-	103 1	1339 3	Y	204	207 0		6
							2 4	224 9					
08		2170 N	1894	-0-	-276	-0-	111 1	1531 3	Y	220	218 0		8
							10 4	242 9					
09		1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827													

04		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	127 1	2233 3	Y	218	212 0		14
							4 4	240 9					
05		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	145 1	2353 3	Y	271	271 0		14
							4 4	298 9					
06		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	127 1	2218 3	Y	220	222 0		12
							15 4	242 9					
07		2697 N	1535	-0-	-1162	-0-	101 1	1302 3	Y	118	127 0		3
							2 4	130 9					
08		2759 N	810	-0-	-1949	-0-	50 1	698 3	Y	52	54 0		1
							5 4	57 9					
09		2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-			Y	NO RPT			1

WORTHY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963													

04		10860 X	10539	-0-	-321	-0-	504 1	9707 3	Y	298	278 1		53
							328 9						
05		11191 X	8506	-0-	-2685	-0-	380 1	7905 3	Y	201	215 1		39
							221 9						
06		10710 X	8296	-0-	-2414	-0-	366 1	7711 3	Y	199	204 1		34
							219 9						
07		9920 X	1162	-0-	-8758	-0-	52 1	1075 3	Y	32	56 1		10
							35 9						
08		13438 X	13438	-0-	-0-	-0-	619 1	12461 3	Y	292	258 1		44
							37 4	321 9					
09		9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-			Y	NO RPT			44

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010													

04		2010 N	1681	-0-	-329	-0-	86 1	1493 3	Y	91	88 0		6
							2 4	100 9					
05		2077 N	1826	-0-	-251	-0-	99 1	1619 3	Y	95	95 0		6
							3 4	105 9					
06		1980 N	1519	-0-	-461	-0-	77 1	1346 3	Y	79	79 0		6
							9 4	87 9					
07		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	132 1	1731 3	Y	116	116 0		6
							4 4	128 9					
08		3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	194 1	2675 3	Y	160	157 0		9
							18 4	176 9					
09		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		3000 N	2232	-0-	-768	38	110 1	1923 3	Y	178	173 0		15
							3 4	196 9					
05		2728 X	2006	-0-	-722	-0-	105 1	1710 3	Y	171	173 0		13
							3 4	188 9					
06		2640 X	2031	-0-	-609	-0-	100 1	1753 3	Y	151	151 0		13
							12 4	166 9					
07		1860 X	1203	-0-	-657	-0-	78 1	1013 3	Y	100	105 0		8
							2 4	110 9					
08		1860 X	1741	-0-	-119	-0-	107 1	1472 3	Y	138	136 0		10
							10 4	152 9					
09		1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-			Y	NO RPT			10

WORTHY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116													
04		7770 X	7103	-0-	-667	-0-	340 1	6543 3	Y	200	191 1		36
							220 9						
05		7688 X	7144	-0-	-544	-0-	318 1	6604 3	Y	202	203 1		35
							222 9						
06		7440 X	7046	-0-	-394	-0-	310 1	6516 3	Y	200	203 1		32
							220 9						
07		8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	360 1	7494 3	Y	178	184 1		26
							4 4	196 9					
08		7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	344 1	6912 3	Y	140	142 1		24
							20 4	154 9					
09		6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-			Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756													
04		2670 X	2027	-0-	-643	-0-	29 1	1724 3	Y	247	212 0		80
							2 4	272 9					
05		2759 X	2192	-0-	-567	-0-	31 1	1867 3	Y	267	291 0		56
							294 9						
06		2370 X	1926	-0-	-444	-0-	46 1	1648 3	Y	186	193 0		49
							27 4	205 9					
07		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	132 1	1615 3	Y	270	275 0		44
							18 4	297 9					
08		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	168 1	1957 3	Y	317	316 0		45
							42 4	349 9					
09		1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			Y	NO RPT			45

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350													
04		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	66 1	3893 3	Y	391	335 0		90
							5 4	430 9					
05		3255 X	3214	-0-	-41	-0-	46 1	2829 3	Y	308	344 0		54
							339 9						
06		3150 X	3110	-0-	-40	-0-	75 1	2692 3	Y	271	281 0		44
							45 4	298 9					
07		3782 X	3442	-0-	-340	-0-	234 1	2852 3	Y	295	302 0		37
							31 4	325 9					
08		3782 X	2688	-0-	-1094	-0-	181 1	2098 3	Y	331	330 0		38
							45 4	364 9					
09		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			Y	NO RPT			38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	4830 X	2754	-0-	-2076	-0-	42 1 3 4	2468 3 241 9	Y	219	188 0	59	
05	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	44 1 209 9	2697 3	Y	190	209 0	40	
06	2730 X	2219	-0-	-511	-0-	55 1 33 4	1986 3 145 9	Y	132	138 0	34	
07	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	199 1 27 4	2436 3 257 9	Y	234	238 0	30	
08	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	193 1 48 4	2243 3 292 9	Y	265	265 0	30	
09	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-			Y	NO RPT		30	

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017												
04	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	64 1 5 4	3766 3 255 9	Y	232	199 0	66	
05	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	53 1 172 9	3237 3	Y	156	179 0	43	
06	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	78 1 47 4	2813 3 138 9	Y	125	131 0	37	
07	4464 X	4364	-0-	-100	-0-	310 1 42 4	3795 3 217 9	Y	197	202 0	32	
08	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	344 1 86 4	4001 3 248 9	Y	225	225 0	32	
09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-			Y	NO RPT		32	

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068												
04	810 N	440	-0-	-370	-0-	5 1 1 4	349 3 85 9	Y	77	66 0	27	
05	899 N	459	-0-	-440	-0-	6 1 100 9	353 3	Y	91	100 0	18	
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	9 1 5 4	325 3 90 9	Y	82	84 0	16	
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	41 1 5 4	494 3 161 9	Y	146	147 0	15	
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	52 1 13 4	608 3 121 9	Y	110	109 0	16	
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT		16	

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907												
04	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	46 1 3 4	2677 3 435 9	Y	395	339 0	95	
05	2914 X	2826	-0-	-88	-0-	40 1 364 9	2422 3	Y	331	365 0	61	
06	2820 X	2781	-0-	-39	-0-	67 1 40 4	2410 3 264 9	Y	240	250 0	51	
07	3038 X	2950	-0-	-88	-0-	198 1 27 4	2421 3 304 9	Y	276	283 0	44	
08	3038 X	2530	-0-	-508	-0-	172 1 42 4	1988 3 328 9	Y	298	297 0	45	
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT		45	

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM				
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A																
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A																
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A																
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763																
04	5280	X	2096	-0-	-3184	-0-	229	1	1675	3	Y	174	159	0	19	
								1	191	9						
05	4402	X	3105	-0-	-1297	-0-	241	1	2581	3	Y	255	259	0	15	
								2	281	9						
06	4260	X	727	-0-	-3533	-0-	49	1	600	3	Y	64	76	0	3	
								8	70	9						
07	3131	X	1729	-0-	-1402	-0-	138	1	1421	3	Y	153	150	0	6	
								2	168	9						
08	3131	X	1565	-0-	-1566	-0-	140	1	1259	3	Y	151	153	0	4	
								166	9							
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT			4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2430 X	1784	-0-	-646	-0-	189 1	1379 3	Y	195	178 0		28
							1 4	215 9					
05		2387 X	2011	-0-	-376	-0-	152 1	1626 3	Y	211	221 0		18
							1 4	232 9					
06		2310 X	2257	-0-	-53	-0-	151 1	1838 3	Y	223	221 0		20
							23 4	245 9					
07		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	195 1	2018 3	Y	246	249 0		17
							4 4	271 9					
08		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	247 1	2229 3	Y	229	234 0		12
							1 4	252 9					
09		1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874													
04		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	277 1	2022 3	Y	326	296 0		45
							1 4	359 9					
05		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	167 1	1789 3	Y	334	351 0		28
							1 4	367 9					
06		2580 N	1596	-0-	-984	-0-	99 1	1200 3	Y	256	260 0		24
							15 4	282 9					
07		2604 N	2100	-0-	-504	-0-	152 1	1570 3	Y	341	341 0		24
							3 4	375 9					
08		2325 N	2100	-0-	-225	-0-	180 1	1621 3	Y	271	278 0		17
							1 4	298 9					
09		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			Y	NO RPT			17

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573													
04		3000 X	2911	-0-	-89	-0-	274 1	2582 3	N	50			195
							55 9						
05		4433 X	3632	-0-	-801	-0-	276 1	3313 3	N	39			234
							43 9						
06		4290 X	2724	-0-	-1566	-0-	298 1	2378 3	N	44			278
							48 9						
07		3968 X	1862	-0-	-2106	-0-	265 1	1560 3	N	34	182 1		130
							37 9						
08		3627 X	3021	-0-	-606	-0-	282 1	2696 3	N	39			169
							43 9						
09		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			N	NO RPT			169

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652													
04		7950 X	4001	-0-	-3949	-0-	657 1	3321 4	Y	21	30 1		52
							23 9						
05		8215 X	2258	-0-	-5957	-0-	945 1	1296 4	Y	15	31 1		36
							17 9						
06		8820 X	4308	-0-	-4512	-0-	967 1	3312 4	Y	26			62
							29 9						
07		7316 X	5168	-0-	-2148	-0-	1120 1	4041 4	Y	6			68
							7 9						
08		7316 X	5770	-0-	-1546	-0-	1606 1	4100 4	Y	58			126
							64 9						
09		4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-			Y	NO RPT			126

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		5280 X	4496	-0-	-784	-0-	408 1	3838 3	N		227	189 1		299
							250 9							
05		6169 X	5463	-0-	-706	-0-	404 1	4838 3	N		201	366 1		134
							221 9							
06		5970 X	2397	-0-	-3573	-0-	245 1	1961 3	N		174			308
							191 9							
07		5735 X	2119	-0-	-3616	-0-	281 1	1655 3	N		166	183 1		291
							183 9							
08		5456 X	4161	-0-	-1295	-0-	370 1	3539 3	N		229	182 1		338
							252 9							
09		5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-			N		NO RPT			338

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735														
04		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	226 1	1705 3	Y		240	241 1		63
							264 9							
05		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	314 1	1618 3	Y		248	251 1		60
							273 9							
06		1740 N	1334	-0-	-406	-0-	213 1	947 3	Y		158	131 1		87
							174 9							
07		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	321 1	1888 3	Y		215	251 1		51
							237 9							
08		2201 N	1949	-0-	-252	-0-	292 1	1459 3	Y		180	174 1		57
							198 9							
09		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y		NO RPT			57

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347														
04		8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	99 1	7394 3	Y		629	550 0		120
							692 9							
05		8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	120 1	7726 3	Y		663	707 0		76
							31 4							
06		8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	65 1	7927 3	Y		524	541 0		59
							73 4							
07		8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	43 1	7780 3	Y		562	562 0		59
							42 4							
08		8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	45 1	7440 3	Y		602	600 0		61
							17 4							
09		7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-			Y		NO RPT			61

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158														
04		4860 X	4826	-0-	-34	-0-	60 1	4499 3	Y		243	213 0		57
							267 9							
05		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	74 1	4748 3	Y		280	297 0		40
							19 4							
06		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	46 1	5565 3	Y		241	247 0		34
							51 4							
07		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	29 1	5438 3	Y		247	248 0		33
							31 4							
08		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	31 1	5200 3	Y		267	266 0		34
							12 4							
09		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-			Y		NO RPT			34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	129 1	9697 3	Y	592	516 0		104
							1 4	651 9					
05		10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	152 1	9797 3	Y	601	638 0		67
							39 4	661 9					
06		10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	81 1	9671 3	Y	430	443 0		54
							88 4	473 9					
07		8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	46 1	8349 3	Y	415	417 0		52
							45 4	457 9					
08		9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	54 1	9111 3	Y	532	528 0		56
							21 4	585 9					
09		8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-			Y	NO RPT			56

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640													
04		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	66 1	4933 3	Y	228	199 0		46
							251 9						
05		5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	81 1	5157 3	Y	227	243 0		30
							20 4	250 9					
06		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	48 1	5697 3	Y	205	211 0		24
							51 4	226 9					
07		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	30 1	5595 3	Y	202	202 0		24
							31 4	222 9					
08		5642 X	5236	-0-	-406	-0-	29 1	4993 3	Y	184	184 0		24
							12 4	202 9					
09		5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-			Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800													
04		5970 X	5611	-0-	-359	-0-	70 1	5194 3	Y	315	277 0		65
							347 9						
05		6169 X	5168	-0-	-1001	-0-	74 1	4759 3	Y	287	310 0		42
							19 4	316 9					
06		5970 X	4237	-0-	-1733	-0-	32 1	3864 3	Y	278	286 0		34
							35 4	306 9					
07		6386 X	5865	-0-	-521	-0-	29 1	5447 3	Y	325	324 0		35
							31 4	358 9					
08		6386 X	5969	-0-	-417	-0-	33 1	5546 3	Y	343	343 0		35
							13 4	377 9					
09		5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-			Y	NO RPT			35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		2550 X	52	-0-	-2498	-0-	5 1	43 3	Y	4	6 1	-0-
							4 9					
05		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-
06		480 X	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
08		899 N	899	-0-	-0-	-0-	56 1	652 3	Y	153	133 1	20
							23 4	168 9				
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047												
04		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	54 1	4004 3	Y	321	281 0	69
							353 9					
05		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	65 1	4181 3	Y	309	333 0	45
							17 4	340 9				
06		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	38 1	4572 3	Y	277	285 0	37
							42 4	305 9				
07		4278 X	4028	-0-	-250	-0-	20 1	3704 3	Y	257	259 0	35
							21 4	283 9				
08		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	25 1	4277 3	Y	333	331 0	37
							10 4	366 9				
09		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			Y	NO RPT		37

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740												
04		2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	203 1	1532 3	Y	405	369 1	117
							446 9					
05		1736 X	1345	-0-	-391	-0-	173 1	890 3	Y	256	287 1	86
							282 9					
06		1950 X	538	-0-	-1412	-0-	78 1	350 3	Y	100	103 1	83
							110 9					
07		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	239 1	1406 3	Y	372	362 1	93
							409 9					
08		1333 N	1281	-0-	-52	-0-	169 1	844 3	Y	244	239 1	98
							268 9					
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT		98

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422												
04		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	345 1	2898 3	Y	118	129 1	9
							130 9					
05		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	402 1	2890 3	Y	157	145 1	21
							27 4	173 9				
06		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	252 1	2228 3	Y	102	96 1	27
							1 4	112 9				
07		3937 X	3362	-0-	-575	-0-	163 1	3034 3	Y	150	160 1	17
							165 9					
08		3503 X	2868	-0-	-635	-0-	204 1	2391 3	Y	172	168 1	21
							84 4	189 9				
09		3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			Y	NO RPT		21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	175 1	1467 3	Y	120	131 1		11
							132 9						
05		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	203 1	1459 3	Y	111	107 1		15
							14 4	122 9					
06		1620 N	1503	-0-	-117	-0-	144 1	1278 3	Y	73	69 1		19
							1 4	80 9					
07		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-	19 1		-0-
08		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	76 1	890 3	Y	80	69 1		11
							31 4	88 9					
09		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196													
04		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	241 1	3091 3	Y	187	151 1		90
							206 9						
05		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	208 1	3067 3	Y	168	175 1		83
							14 4	185 9					
06		2460 X	2344	-0-	-116	-0-	123 1	1967 3	Y	83	93 1		73
							163 4	91 9					
07		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	232 1	3107 3	Y	169	167 1		75
							4 4	186 9					
08		2604 X	2513	-0-	-91	-0-	179 1	2187 3	Y	133	184 1		24
							1 4	146 9					
09		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			Y	NO RPT			24

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995													
04		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	483 1	3529 3	Y	434	394 0		55
							2 4	477 9					
05		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	354 1	3798 3	Y	445	467 0		33
							3 4	490 9					
06		4260 X	3367	-0-	-893	-0-	220 1	2683 3	Y	391	393 0		31
							34 4	430 9					
07		4402 X	4185	-0-	-217	-0-	317 1	3284 3	Y	525	525 0		31
							6 4	578 9					
08		4402 X	4147	-0-	-255	-0-	357 1	3214 3	Y	523	531 0		23
							1 4	575 9					
09		4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-			Y	NO RPT			23

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280													
04		3007 X	2798	-0-	-209	-0-	192 1	2462 3	Y	131	118 1		65
							144 9						
05		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	165 1	2430 3	Y	264	226 1		103
							11 4	290 9					
06		2760 X	2339	-0-	-421	-0-	116 1	1859 3	Y	191	168 1		126
							154 4	210 9					
07		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	208 1	2783 3	Y	245	260 1		111
							3 4	270 9					
08		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	227 1	2769 3	Y	249	322 1		38
							1 4	274 9					
09		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT			38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		6242 X	6242	-0-	-0-	217 1	5329 3	Y	633	549 0		145	
						696 9							
05		6338 X	6338	-0-	-0-	215 1	5421 3	Y	637	686 0		96	
						1 4	701 9						
06		6845 X	6845	-0-	-0-	207 1	5880 3	Y	539	536 0		99	
						165 4	593 9						
07		6699 X	6699	-0-	-0-	201 1	5949 3	Y	497	519 0		77	
						2 4	547 9						
08		7296 X	7296	-0-	-0-	210 1	6444 3	Y	561	565 0		73	
						25 4	617 9						
09		6060 X	NO RPT	-0-	-6060			Y	NO RPT			73	

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485													
04		6480 X	5795	-0-	-685	213 1	5237 3	Y	314	274 0		65	
						345 9							
05		6613 X	6613	-0-	-0-	237 1	5986 3	Y	353	376 0		42	
						2 4	388 9						
06		6360 X	3281	-0-	-3079	105 1	2962 3	Y	120	131 0		31	
						82 4	132 9						
07		6706 X	6706	-0-	-0-	209 1	6207 3	Y	262	261 0		32	
						2 4	288 9						
08		5887 X	5887	-0-	-0-	174 1	5372 3	Y	291	292 0		31	
						21 4	320 9						
09		5640 X	NO RPT	-0-	-5640			Y	NO RPT			31	

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298													
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		744 N	-0-	-0-	-744			Y	-0-			-0-	
06		240 N	-0-	-0-	-240			Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315													
04		2730 X	2190	-0-	-540	82 1	2022 3	Y	78	69 0		16	
						86 9							
05		3007 X	1795	-0-	-1212	66 1	1661 3	Y	62	69 0		9	
						68 9							
06		2970 X	1625	-0-	-1345	52 1	1484 3	Y	43	44 0		8	
						42 4	47 9						
07		2263 N	2022	-0-	-241	63 1	1886 3	Y	65	66 0		7	
						1 4	72 9						
08		1798 N	1392	-0-	-406	41 1	1255 3	Y	83	82 0		8	
						5 4	91 9						
09		1620 N	NO RPT	-0-	-1620			Y	NO RPT			8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	242 1	5969 3	Y	198	169 0	41	
						1 4	218 9					
05	5735 X	4878	-0-	-857	-0-	181 1	4549 3	Y	134	150 0	25	
						1 4	147 9					
06	5100 X	3578	-0-	-1522	-0-	117 1	3321 3	Y	43	50 0	18	
						93 4	47 9					
07	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	135 1	4007 3	Y	75	76 0	17	
						2 4	83 9					
08	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	124 1	3825 3	Y	127	126 0	18	
						15 4	140 9					
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			Y	NO RPT		18	

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393												
04	1290 X	880	-0-	-410	-0-	29 1	704 3	Y	134	115 0	31	
						147 9						
05	1333 X	1296	-0-	-37	-0-	43 1	1091 3	Y	147	157 0	21	
						162 9						
06	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	37 1	1041 3	Y	109	109 0	21	
						29 4	120 9					
07	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	53 1	1570 3	Y	170	171 0	20	
						1 4	187 9					
08	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	42 1	1288 3	Y	148	151 0	17	
						5 4	163 9					
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT		17	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096												
04	1530 X	825	-0-	-705	-0-	50 1	646 3	Y	117	109 1	66	
						129 9						
05	1426 N	588	-0-	-838	-0-	34 1	501 3	Y	46	75 1	37	
						2 4	51 9					
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-	45 1	603 3	Y	-0-	37 1	-0-	
						1 4	69 9			44 1	19	
07	868 N	718	-0-	-150	-0-	49 1	596 3	Y	74	83 1	10	
						81 9						
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456												
04	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	357 1	2605 3	Y	340	310 0	44	
						1 4	374 9					
05	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	274 1	2941 3	Y	329	348 0	25	
						2 4	362 9					
06	3570 X	2406	-0-	-1164	-0-	161 1	1961 3	Y	235	240 0	20	
						25 4	259 9					
07	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	277 1	2863 3	Y	441	435 0	26	
						5 4	485 9					
08	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	296 1	2665 3	Y	419	425 0	20	
						1 4	461 9					
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			Y	NO RPT		20	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	301 1	2193 3	Y	251	228 0		34
							1 4	276 9					
05		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	200 1	2147 3	Y	256	269 0		21
							2 4	282 9					
06		3060 X	1930	-0-	-1130	-0-	128 1	1561 3	Y	201	203 0		19
							20 4	221 9					
07		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	197 1	2043 3	Y	265	265 0		19
							4 4	292 9					
08		2418 X	2370	-0-	-48	-0-	209 1	1881 3	Y	254	258 0		15
							1 4	279 9					
09		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			Y	NO RPT			15

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422													
04		5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	190 1	4912 3	Y	429	410 0		50
							6 4	472 9					
05		6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	247 1	5365 3	Y	349	372 0		27
							15 4	384 9					
06		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	189 1	3375 3	Y	235	231 0		31
							29 4	259 9					
07		6820 X	6040	-0-	-780	-0-	228 1	5329 3	Y	438	432 0		37
							1 4	482 9					
08		6820 X	6197	-0-	-623	-0-	276 1	5409 3	Y	434	432 0		39
							35 4	477 9					
09		5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-			Y	NO RPT			39

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400													
04		4590 X	3569	-0-	-1021	-0-	122 1	3161 3	Y	256	243 0		27
							4 4	282 9					
05		4743 X	3519	-0-	-1224	-0-	142 1	3077 3	Y	265	278 0		14
							8 4	292 9					
06		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	266 1	4735 3	Y	283	276 0		21
							40 4	311 9					
07		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	179 1	4199 3	Y	305	306 0		20
							1 4	336 9					
08		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	198 1	3893 3	Y	323	321 0		22
							25 4	355 9					
09		3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			Y	NO RPT			22

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838													
04		2160 N	1603	-0-	-557	-0-	111 1	1424 3	Y	62	56 1		34
							68 9						
05		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	131 1	1915 3	Y	67	67 1		34
							8 4	74 9					
06		1620 N	872	-0-	-748	-0-	46 1	731 3	Y	32	36 1		30
							60 4	35 9					
07		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	154 1	2059 3	Y	90	82 1		38
							2 4	99 9					
08		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	133 1	1611 3	Y	84	107 1		15
							92 9						
09		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			//CONT.//		100351											
BEINHORN RANCH			WELL #:		25H	RRCID -> 268651			COMPL. DATE 09/23/2012		TOTAL DEPTH	8051 PERF. 8756 - 13406				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04		3030 X	2529	-0-	-501	-0-		87 1	2256 3	Y	166	158 0				28
								3 4	183 9							
05		3131 X	1887	-0-	-1244	-0-		76 1	1663 3	Y	130	140 0				18
								5 4	143 9							
06		3030 X	2260	-0-	-770	-0-		112 1	1992 3	Y	126	123 0				21
								17 4	139 9							
07		2852 X	2630	-0-	-222	-0-		101 1	2347 3	Y	165	164 0				22
								182 9								
08		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-		149 1	2932 3	Y	200	198 0				24
								19 4	220 9							
09		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-				Y	NO RPT					24

BEINHORN RANCH			WELL #:		26H	RRCID -> 268677			COMPL. DATE 09/27/2012		TOTAL DEPTH	8045 PERF. 9098 - 13402				
04		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-		146 1	3795 3	Y	485	457 0				51
								5 4	534 9							
05		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-		195 1	4209 3	Y	549	571 0				29
								11 4	604 9							
06		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-		227 1	4049 3	Y	427	419 0				37
								34 4	470 9							
07		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-		158 1	3685 3	Y	457	458 0				36
								503 9								
08		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-		177 1	3492 3	Y	440	439 0				37
								23 4	484 9							
09		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-				Y	NO RPT					37

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		68H	RRCID -> 268679			COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH	8550 PERF. 9230 - 13651				
04		1950 N	1343	-0-	-607	-0-		155 1	1103 3	Y	77	98 1				78
								85 9								
05		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-		254 1	1838 3	Y	81	103 1				56
								1 4	89 9							
06		1890 N	1380	-0-	-510	-0-		125 1	1164 3	Y	83	70 1				69
								91 9								
07		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		140 1	1137 3	Y	125	103 1				91
								138 9								
08		1736 N	1489	-0-	-247	-0-		164 1	1204 3	Y	110	124 1				77
								121 9								
09		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-				Y	NO RPT					77

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		69H	RRCID -> 268680			COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH	8621 PERF. 9259 - 13900				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	1013	-0-	1013	1013		75 1	543 3	Y	359	236 1				123
								395 9								
06		14B2 EXT	2157	-0-	2157	3170		196 1	1844 3	Y	105	115 1				113
								1 4	116 9							
07		6003 X	2833	-0-	-3170	-0-		295 1	2406 3	Y	119	123 1				109
								1 4	131 9							
08		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-		313 1	2313 3	Y	133	149 1				93
								1 4	146 9							
09		2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-				Y	NO RPT					93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
04		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-		202 1	1436 3	Y	126	137 1		110
								139 9						
05		1984 X	1399	-0-	-585	-0-		161 1	1165 3	Y	66	114 1		62
								73 9						
06		1920 X	1438	-0-	-482	-0-		128 1	1207 3	Y	93	77 1		78
								1 4	102 9					
07		1736 X	1697	-0-	-39	-0-		175 1	1425 3	Y	88	87 1		79
								97 9						
08		1736 X	1306	-0-	-430	-0-		147 1	1081 3	Y	71	91 1		59
								78 9						
09		1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-				Y	NO RPT			59

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622														
04		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-		137 1	998 3	Y	348	334 0		14
								383 9						
05		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-		179 1	1389 3	Y	377	381 0		10
								4 4	415 9					
06		732 N	732	-0-	-0-	-0-		38 1	403 3	Y	264	259 0		15
								1 4	290 9					
07		1426 N	555	-0-	-871	-0-		33 1	257 3	Y	239	248 0		6
								2 4	263 9					
08		1426 N	426	-0-	-1000	-0-		33 1	236 3	Y	143	146 0		3
								157 9						
09		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				Y	NO RPT			3

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540														
04		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-		266 1	1893 3	Y	113	114 1		82
								1 4	124 9					
05		2108 N	2050	-0-	-58	-0-		241 1	1747 3	Y	55	94 1		43
								1 4	61 9					
06		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-		158 1	1486 3	Y	85	68 1		60
								1 4	94 9					
07		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-		223 1	1818 3	Y	135	107 1		88
								1 4	149 9					
08		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-		219 1	1614 3	Y	89	113 1		64
								1 4	98 9					
09		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-				Y	NO RPT			64

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904														
04		3780 X	2973	-0-	-807	-0-		148 1	2610 3	Y	191	186 0		14
								5 4	210 9					
05		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-		270 1	4417 3	Y	354	347 0		21
								9 4	389 9					
06		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-		207 1	3627 3	Y	252	255 0		18
								24 4	277 9					
07		3813 X	3422	-0-	-391	-0-		225 1	2935 3	Y	233	239 0		12
								6 4	256 9					
08		3906 X	3858	-0-	-48	-0-		243 1	3347 3	Y	224	223 0		13
								22 4	246 9					
09		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-				Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

04		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	229 1	4021 3	3	Y	363	21
							7 4	399 9				
05		4309 X	1232	-0-	-3077	-0-	65 1	1066 3	3	Y	90	3
							2 4	99 9				
06		4170 X	3973	-0-	-197	-0-	192 1	3377 3	3	Y	346	18
							23 4	381 9				
07		5239 X	3515	-0-	-1724	-0-	226 1	2947 3	3	Y	305	10
							6 4	336 9				
08		4805 X	3306	-0-	-1499	-0-	207 1	2845 3	3	Y	214	7
							19 4	235 9				
09		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-				Y	NO RPT	7

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544												
04		3000 N	4433	-0-	1433	1433	221 1	3888 3	3	Y	288	20
							7 4	317 9				
05		3100 N	4120	-0-	1020	2453	221 1	3606 3	3	Y	260	16
							7 4	286 9				
06		3000 N	2598	-0-	-402	2051	134 1	2359 3	3	Y	80	7
							17 4	88 9				
07		4588 X	1940	-0-	-2648	-0-	127 1	1664 3	3	Y	132	7
							4 4	145 9				
08		4588 X	3211	-0-	-1377	-0-	198 1	2728 3	3	Y	243	13
							18 4	267 9				
09		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-				Y	NO RPT	13

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468												
04		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-				Y	-0-	-0-
05		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				Y	-0-	-0-
06		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	119 1	2092 3	3	Y	99	6
							14 4	109 9				
07		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	145 1	1886 3	3	Y	113	5
							4 4	124 9				
08		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	131 1	1802 3	3	Y	127	7
							12 4	140 9				
09		2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-				Y	NO RPT	7

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689												
04		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	331 1	5805 3	3	Y	286	19
							10 4	315 9				
05		7688 X	7316	-0-	-372	-0-	399 1	6497 3	3	Y	371	21
							12 4	408 9				
06		7620 X	4480	-0-	-3140	-0-	229 1	4027 3	3	Y	178	12
							28 4	196 9				
07		4650 X	4147	-0-	-503	-0-	281 1	3651 3	3	Y	189	9
							7 4	208 9				
08		4650 X	3473	-0-	-1177	-0-	218 1	3019 3	3	Y	195	10
							21 4	215 9				
09		4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-				Y	NO RPT	10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		4470 X	3144	-0-	-1326	-0-	152 1	2669 3	Y	289	282 0		17
							5 4	318 9					
05		4619 X	4557	-0-	-62	-0-	233 1	3793 3	Y	476	469 0		24
							7 4	524 9					
06		4470 X	3540	-0-	-930	-0-	172 1	3030 3	Y	288	295 0		17
							21 4	317 9					
07		3844 X	3393	-0-	-451	-0-	218 1	2836 3	Y	303	309 0		11
							6 4	333 9					
08		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	254 1	3495 3	Y	373	368 0		16
							23 4	410 9					
09		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368													
04		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	220 1	2814 3	Y	264	221 1		127
							290 9						
05		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	199 1	2928 3	Y	217	234 1		110
							13 4	239 9					
06		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	166 1	2633 3	Y	156	151 1		115
							216 4	172 9					
07		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	212 1	2836 3	Y	214	228 1		101
							3 4	235 9					
08		2666 X	2526	-0-	-140	-0-	177 1	2153 3	Y	177	246 1		32
							1 4	195 9					
09		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			Y	NO RPT			32

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634													
04		2580 N	2085	-0-	-495	-0-	144 1	1840 3	Y	92	83 1		46
							101 9						
05		2666 N	2097	-0-	-569	-0-	127 1	1860 3	Y	93	96 1		43
							8 4	102 9					
06		2190 N	1338	-0-	-852	-0-	70 1	1111 3	Y	60	59 1		44
							91 4	66 9					
07		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	161 1	2142 3	Y	105	104 1		45
							2 4	116 9					
08		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	160 1	1937 3	Y	107	136 1		16
							118 9						
09		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713													
04		3480 X	2091	-0-	-1389	-0-	241 1	1543 3	Y	279	274 0		29
							307 9						
05		3596 X	2790	-0-	-806	-0-	217 1	2198 3	Y	330	320 0		39
							12 4	363 9					
06		2700 X	2358	-0-	-342	-0-	138 1	1862 3	Y	308	5 0	270 1	72
							19 4	339 9					
07		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	213 1	2139 3	Y	400	445 1		27
							1 4	440 9					
08		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	227 1	2234 3	Y	365	355 1		37
							2 4	402 9					
09		2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-			Y	NO RPT			37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		7200 X	4098	-0-	-3102	-0-	477 1	3058 3		Y	512	502 0		47
							563 9							
05		7347 X	4873	-0-	-2474	-0-	376 1	3812 3		Y	604	587 0		64
							21 4	664 9						
06		5490 X	2984	-0-	-2506	-0-	176 1	2382 3		Y	365	11 0	327 1	91
							24 4	402 9						
07		5022 X	4618	-0-	-404	-0-	359 1	3616 3		Y	583	1 0	633 1	40
							2 4	641 9						
08		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	408 1	4022 3		Y	594	573 1		61
							4 4	653 9						
09		4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-				Y	NO RPT			61

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073														
04		5160 X	4544	-0-	-616	-0-	528 1	3752 3		Y	239	240 1		184
							1 4	263 9						
05		5332 X	4721	-0-	-611	-0-	553 1	4005 3		Y	146	219 1		111
							2 4	161 9						
06		5160 X	3595	-0-	-1565	-0-	329 1	3090 3		Y	158	138 1		131
							2 4	174 9						
07		4650 X	4485	-0-	-165	-0-	462 1	3762 3		Y	236	197 1		170
							1 4	260 9						
08		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	541 1	3989 3		Y	279	279 1		170
							1 4	307 9						
09		4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-				Y	NO RPT			170

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015														
04		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	1225 1	4571 3		Y	136	116 1		180
							101 4	150 9						
05		6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	1123 1	5030 3		Y	84	105 1		159
							3 4	92 9						
06		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	782 1	2077 3		Y	62	93 1		128
							508 4	68 9						
07		6262 X	1	-0-	-6261	-0-	1 3			Y	-0-	128 1		-0-
08		6262 X	1033	-0-	-5229	-0-	214 1	679 3		Y	19	8 1		11
							119 4	21 9						
09		6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-				Y	NO RPT			11

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944														
04		5010 X	2368	-0-	-2642	-0-	487 1	1820 3		Y	19	33 1		54
							40 4	21 9						
05		5177 X	3604	-0-	-1573	-0-	651 1	2919 3		Y	30	32 1		52
							1 4	33 9						
06		5010 X	2829	-0-	-2181	-0-	649 1	1724 3		Y	31	34 1		49
							422 4	34 9						
07		5332 X	3939	-0-	-1393	-0-	1454 1	2269 3		Y	83	22 1		110
							125 4	91 9						
08		5332 X	4285	-0-	-1047	-0-	895 1	2849 3		Y	37	61 1		86
							500 4	41 9						
09		3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-				Y	NO RPT			86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	13 1	1319 3	Y	221	207 0		38
							2 4	243 9					
05		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	60 1	1501 3	Y	247	267 0		18
							1 4	272 9					
06		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	50 1	1475 3	Y	217	216 0		19
							239 9						
07		1643 N	1640	-0-	-3	-0-	22 1	1463 3	Y	141	148 0		12
							155 9						
08		1736 N	1437	-0-	-299	-0-	27 1	1220 3	Y	167	166 0		13
							6 4	184 9					
09		1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT			13

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764													
04		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	22 1	2224 3	Y	222	215 0		40
							4 4	244 9					
05		2821 X	1655	-0-	-1166	-0-	58 1	1441 3	Y	141	169 0		12
							1 4	155 9					
06		2730 X	1780	-0-	-950	-0-	53 1	1571 3	Y	142	141 0		13
							156 9						
07		2852 X	1546	-0-	-1306	-0-	21 1	1381 3	Y	131	132 0		12
							144 9						
08		2759 X	1880	-0-	-879	-0-	35 1	1575 3	Y	238	230 0		20
							8 4	262 9					
09		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490													
04		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	206 1	1324 3	Y	273	268 0		26
							300 9						
05		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	164 1	1662 3	Y	332	323 0		35
							9 4	365 9					
06		1830 N	1117	-0-	-713	-0-	63 1	855 3	Y	173	3 0	158 1	47
							9 4	190 9					
07		1891 N	1605	-0-	-286	-0-	119 1	1197 3	Y	262	287 1		22
							1 4	288 9					
08		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	158 1	1559 3	Y	286	275 1		33
							2 4	315 9					
09		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT			33

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04		9150 X	8373	-0-	-777	-0-	401	1	7721	3	Y	228	215 1	39
							251	9						
05		9207 X	8336	-0-	-871	-0-	371	1	7720	3	Y	223	225 1	37
							245	9						
06		8910 X	7579	-0-	-1331	-0-	334	1	7028	3	Y	197	204 1	30
							217	9						
07		8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	381	1	7917	3	Y	204	207 1	27
							4	4						
08		8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	399	1	8002	3	Y	227	221 1	33
							23	4						
09		7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT		33

WORTHY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530														
04		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	228	1	4398	3	Y	287	262 1	55
							316	9						
05		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	215	1	4475	3	Y	251	255 1	51
							276	9						
06		10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	445	1	9357	3	Y	388	374 1	65
							427	9						
07		6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	292	1	6074	3	Y	274	293 1	46
							3	4						
08		4526 X	3869	-0-	-657	-0-	178	1	3560	3	Y	110	129 1	27
							10	4						
09		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT		27

WORTHY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916														
04		5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	270	1	5212	3	Y	354	325 1	69
							389	9						
05		5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	255	1	5301	3	Y	361	360 1	70
							397	9						
06		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	252	1	5305	3	Y	148	183 1	35
							163	9						
07		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	268	1	5581	3	Y	159	165 1	29
							3	4						
08		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	256	1	5149	3	Y	199	191 1	37
							15	4						
09		5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT		37

DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556														
04		1050 N	653	-0-	-397	-0-	47	1	340	3	Y	242	233 0	20
							266	9						
05		1240 N	822	-0-	-418	-0-	51	1	393	3	Y	343	347 0	16
							1	4						
06		997 N	997	-0-	-0-	-0-	47	1	495	3	Y	413	403 0	26
							1	4						
07		762 N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	349	3	Y	332	345 0	13
							3	4						
08		925 N	925	-0-	-0-	-0-	63	1	444	3	Y	380	384 0	9
							418	9						
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808														
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	EOM BALANCE
04		7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	358 1	6904 3	Y	469	425 1			81
							516 9							
05		6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	276 1	5739 3	Y	350	366 1			65
							385 9							
06		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	231 1	4860 3	Y	304	319 1			50
							334 9							
07		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	249 1	5158 3	Y	322	328 1			44
							2 4	354 9						
08		5363 X	4944	-0-	-419	-0-	221 1	4440 3	Y	245	249 1			40
							13 4	270 9						
09		5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-			Y	NO RPT				40

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101														
04		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	138 1	2410 3	Y	411	399 0			29
							4 4	452 9						
05		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	155 1	2507 3	Y	388	394 0			23
							4 4	427 9						
06		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	140 1	2454 3	Y	329	330 0			22
							17 4	362 9						
07		3162 X	2724	-0-	-438	-0-	154 1	2012 3	Y	504	504 0			22
							4 4	554 9						
08		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	196 1	2697 3	Y	403	404 0			21
							18 4	443 9						
09		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT				21

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938														
04		2220 N	1728	-0-	-492	-0-	81 1	1407 3	Y	216	202 0			14
							2 4	238 9						
05		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	105 1	1700 3	Y	254	254 0			14
							3 4	279 9						
06		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	94 1	1642 3	Y	265	262 0			17
							11 4	292 9						
07		1798 N	1770	-0-	-28	-0-	109 1	1410 3	Y	226	233 0			10
							2 4	249 9						
08		2077 N	1954	-0-	-123	-0-	119 1	1630 3	Y	177	178 0			9
							10 4	195 9						
09		2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			Y	NO RPT				9

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909														
04		3210 X	2998	-0-	-212	-0-	139 1	2452 3	Y	365	356 0			29
							5 4	402 9						
05		3317 X	3167	-0-	-150	-0-	161 1	2623 3	Y	344	349 0			24
							5 4	378 9						
06		3210 X	3054	-0-	-156	-0-	144 1	2539 3	Y	321	320 0			25
							18 4	353 9						
07		3007 X	2520	-0-	-487	-0-	152 1	1975 3	Y	354	359 0			20
							4 4	389 9						
08		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	190 1	2611 3	Y	459	452 0			27
							17 4	505 9						
09		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			Y	NO RPT				27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		2760 X	2023	-0-	-737	-0-	531 1	1246 3	Y	222	190 0		71
							2 4	244 9					
05		2418 X	1005	-0-	-1413	-0-	238 1	648 3	Y	108	131 0		48
							119 9						
06		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	592 1	1679 3	Y	239	236 0		51
							23 4	263 9					
07		3100 N	3187	-0-	87	87	648 1	2122 3	Y	379	386 0		44
							417 9						
08		2829 N	2742	-0-	-87	-0-	378 1	1961 3	Y	357	358 0		43
							10 4	393 9					
09		2550 N	NO RPT	-0-	-2550	-0-			Y	NO RPT			43

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247													

04		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	906 1	2125 3	Y	425	361 0		104
							3 4	468 9					
05		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	1096 1	2985 3	Y	541	572 0		73
							1 4	595 9					
06		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	617 1	1751 3	Y	250	250 0		73
							24 4	275 9					
07		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	700 1	2295 3	Y	438	447 0		64
							482 9						
08		3193 X	2963	-0-	-230	-0-	404 1	2098 3	Y	409	410 0		63
							11 4	450 9					
09		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			Y	NO RPT			63

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182													

04		3000 N	3216	-0-	216	216	593 1	1391 3	Y	1118	947 0		237
							2 4	1230 9					
05		3100 N	3387	-0-	287	503	565 1	1541 3	Y	1164	1235 0		166
							1 4	1280 9					
06		3000 N	3476	-0-	476	979	591 1	1676 3	Y	1078	1067 0		177
							23 4	1186 9					
07		2809 X	1830	-0-	-979	-0-	330 1	1083 3	Y	379	418 0		138
							417 9						
08		2728 X	1778	-0-	-950	-0-	241 1	1247 3	Y	258	262 0		134
							6 4	284 9					
09		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			Y	NO RPT			134

STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113													

04		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	423 1	992 3	Y	345	294 0		100
							1 4	380 9					
05		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	448 1	1219 3	Y	399	428 0		71
							439 9						
06		1650 N	1530	-0-	-120	-0-	322 1	914 3	Y	255	253 0		73
							13 4	281 9					
07		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	291 1	953 3	Y	314	325 0		62
							345 9						
08		1550 N	89	-0-	-1461	-0-	11 1	55 3	Y	21	28 0		55
							23 9						
09		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT			55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-	1 0	11
05		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	-0-	11 0	-0-
06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-				Y	-0-		-0-
07		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	317	1	1040	3	Y	207 202 0	5
							228	9					
08		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	303	1	1571	3	Y	275 274 0	6
							8	4	303	9			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		6

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594													
04		1710 N	1436	-0-	-274	-0-	362	1	849	3	Y	204 174 0	67
							1	4	224	9			
05		1674 N	1576	-0-	-98	-0-	357	1	973	3	Y	224 244 0	47
							246	9					
06		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	385	1	1093	3	Y	221 219 0	49
							15	4	243	9			
07		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	315	1	1032	3	Y	235 243 0	41
							259	9					
08		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	277	1	1436	3	Y	359 356 0	44
							7	4	395	9			
09		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-				Y	NO RPT		44

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389													
04		1470 N	514	-0-	-956	-0-	124	1	291	3	Y	90 76 0	38
							99	9					
05		1674 N	655	-0-	-1019	-0-	143	1	388	3	Y	113 123 0	28
							124	9					
06		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	539	1	1528	3	Y	314 309 0	33
							21	4	345	9			
07		910 N	910	-0-	-0-	-0-	174	1	568	3	Y	153 159 0	27
							168	9					
08		651 N	417	-0-	-234	-0-	53	1	273	3	Y	82 84 0	25
							1	4	90	9			
09		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				Y	NO RPT		25

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056													
04		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	305	1	715	3	Y	117 98 0	44
							1	4	129	9			
05		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	342	1	930	3	Y	155 167 0	32
							171	9					
06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	114	1	327	3	Y	114 113 0	33
							5	4	125	9			
07		900 N	900	-0-	-0-	-0-	164	1	538	3	Y	180 183 0	30
							198	9					
08		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	146	1	759	3	Y	211 211 0	30
							4	4	232	9			
09		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				Y	NO RPT		30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		3210 X	2148	-0-	-1062	-0-	548 1	1286 3	Y	284	241 0		84
							2 4	312 9					
05		3317 X	2379	-0-	-938	-0-	522 1	1423 3	Y	394	417 0		61
							1 4	433 9					
06		3210 X	1407	-0-	-1803	-0-	298 1	848 3	Y	226	225 0		62
							12 4	249 9					
07		2790 X	2569	-0-	-221	-0-	464 1	1521 3	Y	531	534 0		59
							584 9						
08		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	390 1	2020 3	Y	425	428 0		56
							10 4	468 9					
09		2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-			Y	NO RPT			56

STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139													
04		2610 X	1555	-0-	-1055	-0-	380 1	891 3	Y	257	217 0		70
							1 4	283 9					
05		2697 X	2252	-0-	-445	-0-	512 1	1395 3	Y	313	335 0		48
							1 4	344 9					
06		2340 X	2001	-0-	-339	-0-	448 1	1269 3	Y	243	241 0		50
							17 4	267 9					
07		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	430 1	1409 3	Y	381	387 0		44
							419 9						
08		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	323 1	1671 3	Y	468	466 0		46
							8 4	515 9					
09		2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-			Y	NO RPT			46

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941													
04		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	775 1	1815 3	Y	277	236 0		86
							2 4	305 9					
05		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	621 1	1692 3	Y	293	317 0		62
							1 4	322 9					
06		2190 N	2065	-0-	-125	-0-	478 1	1356 3	Y	193	191 0		64
							19 4	212 9					
07		3007 N	2606	-0-	-401	-0-	529 1	1733 3	Y	313	321 0		56
							344 9						
08		2635 N	2303	-0-	-332	-0-	311 1	1612 3	Y	338	337 0		57
							8 4	372 9					
09		2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-			Y	NO RPT			57

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056													
04		3510 X	3302	-0-	-208	-0-	169 1	2888 3	Y	213	182 0		47
							11 4	234 9					
05		3627 X	3114	-0-	-513	-0-	156 1	2781 3	Y	159	175 0		31
							2 4	175 9					
06		3510 X	2767	-0-	-743	-0-	116 1	2423 3	Y	162	162 0		31
							50 4	178 9					
07		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	156 1	3756 3	Y	145	144 0		32
							160 9						
08		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	208 1	3691 3	Y	233	212 0		53
							2 4	256 9					
09		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-			Y	NO RPT			53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	255	1	5054	3	Y	192	186	1	41
						211	9							
05	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	256	1	5522	3	Y	202	214	1	29
						3	4	222	9					
06	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	244	1	5334	3	Y	163	164	1	28
						7	4	179	9					
07	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	234	1	5067	3	Y	158	151	1	35
						3	4	174	9					
08	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	255	1	5356	3	Y	204	208	1	31
						70	4	224	9					
09	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT			31

WORTHY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529														
04	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	284	1	5636	3	Y	185	178	1	31
						204	9							
05	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	249	1	5375	3	Y	215	223	1	23
						3	4	237	9					
06	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	246	1	5395	3	Y	145	149	1	19
						7	4	160	9					
07	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	253	1	5462	3	Y	135	129	1	25
						3	4	149	9					
08	5456 X	4787	-0-	-669	-0-	211	1	4414	3	Y	95	106	1	14
						57	4	105	9					
09	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT			14

WORTHY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780														
04	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	261	1	5188	3	Y	173	167	1	23
						190	9							
05	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	270	1	5819	3	Y	192	201	1	14
						3	4	211	9					
06	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	266	1	5822	3	Y	153	153	1	14
						8	4	168	9					
07	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	245	1	5291	3	Y	132	127	1	19
						3	4	145	9					
08	5363 X	4569	-0-	-794	-0-	199	1	4188	3	Y	115	125	1	9
						55	4	127	9					
09	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT			9

WORTHY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339														
04	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	327	1	6488	3	Y	193	187	1	33
						212	9							
05	5704 X	4375	-0-	-1329	-0-	188	1	4042	3	Y	130	149	1	14
						2	4	143	9					
06	5520 X	3505	-0-	-2015	-0-	149	1	3255	3	Y	88	92	1	10
						4	4	97	9					
07	6975 X	4561	-0-	-2414	-0-	196	1	4243	3	Y	108	101	1	17
						3	4	119	9					
08	6975 X	6884	-0-	-91	-0-	299	1	6276	3	Y	206	200	1	23
						82	4	227	9					
09	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		2033 N	2033	-0-	-0-	230	1	1629	3	Y	158	139	112
						174	9						
05		1860 N	1303	-0-	-557	150	1	1084	3	Y	63	113	62
						69	9						
06		1770 N	1527	-0-	-243	137	1	1286	3	Y	94	78	78
						1	4	103	9				
07		2108 N	1898	-0-	-210	193	1	1573	3	Y	119	103	94
						1	4	131	9				
08		2045 N	2045	-0-	-0-	229	1	1690	3	Y	114	127	81
						1	4	125	9				
09		1530 N	NO RPT	-0-	-1530					Y	NO RPT		81

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662													

04		9090 X	6854	-0-	-2236	270	1	6232	3	Y	320	312	91
						352	9						
05		9393 X	5940	-0-	-3453	215	1	5424	3	Y	274	319	46
						301	9						
06		9090 X	5232	-0-	-3858	148	1	4889	3	Y	177	181	42
						195	9						
07		8370 X	5668	-0-	-2702	181	1	5281	3	Y	187	209	20
						206	9						
08		7719 X	6675	-0-	-1044	229	1	6128	3	Y	289	246	63
						318	9						
09		6840 X	NO RPT	-0-	-6840					Y	NO RPT		63

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183													

04		1314 N	1314	-0-	-0-	17	1	1188	3	Y	93	76	23
						7	4	102	9				
05		1238 N	1238	-0-	-0-	14	1	1167	3	Y	51	56	18
						1	4	56	9				
06		1210 N	1210	-0-	-0-	14	1	1092	3	Y	62	59	21
						36	4	68	9				
07		1405 N	1405	-0-	-0-	14	1	1286	3	Y	88	87	22
						8	4	97	9				
08		1440 N	1440	-0-	-0-	15	1	1352	3	Y	54	56	20
						14	4	59	9				
09		1200 N	NO RPT	-0-	-1200					Y	NO RPT		20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406													

04		2700 X	1878	-0-	-822	24	1	1712	3	Y	120	101	59
						10	4	132	9				
05		2759 X	2281	-0-	-478	25	1	2080	3	Y	158	166	51
						2	4	174	9				
06		2430 X	2075	-0-	-355	24	1	1930	3	Y	51	53	49
						65	4	56	9				
07		2280 N	2280	-0-	-0-	23	1	2114	3	Y	118	114	53
						13	4	130	9				
08		2294 N	1304	-0-	-990	14	1	1214	3	Y	58	62	49
						12	4	64	9				
09		2070 N	NO RPT	-0-	-2070					Y	NO RPT		49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

04		2880 X	2392	-0-	-488	-0-	29 1	2095 3	Y	233	194 0		91
							12 4	256 9					
05		2976 X	2702	-0-	-274	-0-	29 1	2437 3	Y	212	226 0		77
							3 4	233 9					
06		2880 X	2280	-0-	-600	-0-	25 1	1951 3	Y	217	205 0		89
							65 4	239 9					
07		2883 X	2279	-0-	-604	-0-	22 1	2023 3	Y	201	201 0		89
							13 4	221 9					
08		2697 X	2346	-0-	-351	-0-	24 1	2117 3	Y	167	175 0		81
							21 4	184 9					
09		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			Y	NO RPT			81

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026													
04		929 N	929	-0-	-0-	-0-	12 1	879 3	Y	30	25 0		10
							5 4	33 9					
05		557 N	557	-0-	-0-	-0-	6 1	526 3	Y	22	24 0		8
							1 4	24 9					
06		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	12 1	911 3	Y	54	49 0		13
							30 4	59 9					
07		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	15 1	1391 3	Y	90	88 0		15
							9 4	99 9					
08		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	14 1	1265 3	Y	70	72 0		13
							13 4	77 9					
09		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333													
04		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	20 1	1402 3	Y	116	98 0		47
							8 4	128 9					
05		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	17 1	1407 3	Y	108	115 0		40
							1 4	119 9					
06		1560 N	1396	-0-	-164	-0-	16 1	1234 3	Y	95	90 0		45
							41 4	105 9					
07		1612 N	1272	-0-	-340	-0-	12 1	1193 3	Y	54	56 0		43
							8 4	59 9					
08		1550 N	997	-0-	-553	-0-	11 1	942 3	Y	32	35 0		40
							9 4	35 9					
09		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT			40

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557													
04		1110 X	311	-0-	-799	-0-	4 1	293 3	Y	11	9 0		3
							2 4	12 9					
05		1147 X	1084	-0-	-63	-0-	12 1	1032 3	Y	35	34 0		4
							1 4	39 9					
06		1110 X	1083	-0-	-27	-0-	11 1	884 3	Y	144	131 0		17
							30 4	158 9					
07		958 X	958	-0-	-0-	-0-	9 1	901 3	Y	38	43 0		12
							6 4	42 9					
08		1085 X	676	-0-	-409	-0-	8 1	636 3	Y	24	26 0		10
							6 4	26 9					
09		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	169 1	2882 3	Y	336	285 0		83
							11 4	370 9					
05		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	207 1	3675 3	Y	377	403 0		57
							2 4	415 9					
06		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	132 1	2768 3	Y	277	276 0		58
							57 4	305 9					
07		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	166 1	4005 3	Y	260	257 0		61
							286 9						
08		2914 X	1544	-0-	-1370	-0-	64 1	1139 3	Y	309	284 0		86
							1 4	340 9					
09		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			Y	NO RPT			86

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118													
04		1680 N	1375	-0-	-305	-0-	154 1	990 3	Y	210	206 0		22
							231 9						
05		1860 N	1644	-0-	-216	-0-	123 1	1255 3	Y	235	228 0		29
							7 4	259 9					
06		1650 N	1198	-0-	-452	-0-	68 1	923 3	Y	179	4 0	158 1	46
							10 4	197 9					
07		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	149 1	1501 3	Y	314	337 1		23
							1 4	345 9					
08		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	156 1	1528 3	Y	274	267 1		30
							1 4	301 9					
09		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT			30

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204													
04		1650 N	1306	-0-	-344	-0-	146 1	873 3	Y	259	244 0		29
							2 4	285 9					
05		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	226 1	1495 3	Y	373	382 0		20
							4 4	410 9					
06		1650 N	923	-0-	-727	-0-	83 1	616 3	Y	184	181 0		23
							22 4	202 9					
07		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	197 1	1651 3	Y	521	527 0		17
							2 4	573 9					
08		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	187 1	1269 3	Y	345	346 0		16
							380 9						
09		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818													
04		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	54 1	930 3	Y	40	35 0		18
							4 4	44 9					
05		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	100 1	1765 3	Y	68	72 0		14
							1 4	75 9					
06		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	94 1	1978 3	Y	74	73 0		15
							41 4	81 9					
07		2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	114 1	2765 3	Y	57	57 0		15
							63 9						
08		3100 N	3311	-0-	211	211	171 1	3029 3	Y	100	91 0		24
							1 4	110 9					
09		2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-			Y	NO RPT			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	152 1	2594 3	Y	197	173 0		61
							10 4	217 9					
05		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	170 1	3019 3	Y	193	213 0		41
							2 4	212 9					
06		1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	70 1	1464 3	Y	41	44 0		38
							30 4	45 9					
07	DLQ	G-10	1451	-0-	1451	1451	57 1	1371 3	Y	21	21 0		38
							23 9						
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1451			Y	-0-	3 0		35
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1451			Y	NO RPT			35

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617													

04		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	221 1	3778 3	Y	398	338 0		90
							15 4	438 9					
05		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	218 1	3871 3	Y	362	392 0		60
							2 4	398 9					
06		3660 X	2573	-0-	-1087	-0-	103 1	2172 3	Y	230	231 0		59
							45 4	253 9					
07		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	120 1	2911 3	Y	171	170 0		60
							188 9						
08		3069 X	2347	-0-	-722	-0-	114 1	2024 3	Y	189	174 0		75
							1 4	208 9					
09		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			Y	NO RPT			75

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415													

04		4230 X	3999	-0-	-231	-0-	24 1	3759 3	Y	196	170 0		34
							216 9						
05		4340 X	4131	-0-	-209	-0-	23 1	3888 3	Y	200	217 0		17
							220 9						
06		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	26 1	4048 3	Y	175	174 0		18
							3 4	193 9					
07		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	25 1	4212 3	Y	177	179 0		16
							195 9						
08		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	26 1	4052 3	Y	197	203 0		10
							1 4	217 9					
09		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			Y	NO RPT			10

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785													

04		2640 X	2513	-0-	-127	-0-	86 1	2241 3	Y	166	158 0		20
							3 4	183 9					
05		2728 X	2082	-0-	-646	-0-	85 1	1836 3	Y	142	150 0		12
							5 4	156 9					
06		2670 X	1318	-0-	-1352	-0-	65 1	1163 3	Y	73	72 0		13
							10 4	80 9					
07		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	123 1	2864 3	Y	203	198 0		18
							223 9						
08		2759 X	1731	-0-	-1028	-0-	76 1	1490 3	Y	141	141 0		18
							10 4	155 9					
09		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//			100351										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		30H	RRCID -> 269469			COMPL. DATE 01/16/2013		TOTAL DEPTH 7744	PERF. 8540 - 13314	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	24 1	1733 3	Y	311	260 0		120
							10 4	342 9					
05		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	22 1	1847 3	Y	286	303 0		103
							2 4	315 9					
06		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	22 1	1747 3	Y	311	293 0		121
							58 4	342 9					
07		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	21 1	1932 3	Y	451	441 0		131
							12 4	496 9					
08		2201 X	1569	-0-	-632	-0-	14 1	1242 3	Y	273	286 0		118
							13 4	300 9					
09		2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-			Y	NO RPT			118

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		46H	RRCID -> 269470			COMPL. DATE 01/28/2023		TOTAL DEPTH 7858	PERF. 8518 - 13945	

04		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	276 1	4730 3	Y	469	398 0		98
							19 4	516 9					
05		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	256 1	4547 3	Y	389	423 0		64
							3 4	428 9					
06		7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	288 1	6046 3	Y	563	556 0		71
							125 4	619 9					
07		7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	299 1	7235 3	Y	374	374 0		71
							1 4	411 9					
08		5549 X	3152	-0-	-2397	-0-	155 1	2744 3	Y	229	215 0		85
							1 4	252 9					
09		5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-			Y	NO RPT			85

FOGMT			WELL #:		13SP	RRCID -> 269473			COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 6338	PERF. 6888 - 13048	

04		2610 X	2115	-0-	-495	-0-	17 1	1758 3	Y	306	311 0		54
							3 4	337 9					
05		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	96 1	2373 3	Y	400	429 0		25
							1 4	440 9					
06		2610 X	1123	-0-	-1487	-0-	32 1	931 3	Y	145	160 0		10
							160 9						
07		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	38 1	2533 3	Y	294	284 0		20
							323 9						
08		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	59 1	2673 3	Y	362	357 0		25
							14 4	398 9					
09		1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT			25

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		31H	RRCID -> 269474			COMPL. DATE 01/16/2013		TOTAL DEPTH 7722	PERF. 8355 - 13053	

04		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	31 1	2172 3	Y	202	169 0		76
							12 4	222 9					
05		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	27 1	2220 3	Y	230	241 0		65
							2 4	253 9					
06		1950 N	1938	-0-	-12	-0-	22 1	1708 3	Y	138	135 0		68
							56 4	152 9					
07		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	27 1	2441 3	Y	199	195 0		72
							15 4	219 9					
08		2480 N	2232	-0-	-248	-0-	23 1	2010 3	Y	163	170 0		65
							20 4	179 9					
09		1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT			65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	9 1	960 3	2 4	162 9	Y	147	139 0		30
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	33 1	828 3	1 4	141 9	Y	128	144 0		14
06	600 N	488	-0-	-112	-0-	14 1	410 3	64 9		Y	58	63 0		9
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	24 1	1569 3	167 9		Y	152	146 0		15
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	31 1	1379 3	7 4	188 9	Y	171	169 0		17
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736														
04	3750 X	2797	-0-	-953	-0-	140 1	2388 3	9 4	260 9	Y	236	200 0		67
05	3875 X	3664	-0-	-211	-0-	177 1	3152 3	2 4	333 9	Y	303	324 0		46
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-	46 0		-0-
07	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	161 1	3878 3	486 9		Y	442	425 0		17
08	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	282 1	4993 3	2 4	997 9	Y	906	823 0		100
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT			100

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744														
04	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	158 1	2699 3	11 4	364 9	Y	331	281 0		79
05	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	172 1	3057 3	2 4	339 9	Y	308	335 0		52
06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	100 1	2093 3	43 4	227 9	Y	206	206 0		52
07	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	221 1	5355 3	1 4	321 9	Y	292	286 0		58
08	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	254 1	4504 3	2 4	430 9	Y	391	358 0		91
09	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT			91

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056														
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	21 1	1440 3	8 4	52 9	Y	47	39 0		16
05	1550 N	1481	-0-	-69	-0-	17 1	1393 3	1 4	70 9	Y	64	65 0		15
06	1590 N	1287	-0-	-303	-0-	15 1	1178 3	39 4	55 9	Y	50	48 0		17
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	18 1	1626 3	10 4	64 9	Y	58	57 0		18
08	1488 N	1271	-0-	-217	-0-	14 1	1217 3	12 4	28 9	Y	25	28 0		15
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

04		1980 N	1856	-0-	-124	-0-	23 1	1666 3	Y	143	119 0			50
							10 4	157 9						
05		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	25 1	2064 3	Y	150	157 0			43
							2 4	165 9						
06		1980 N	1591	-0-	-389	-0-	18 1	1448 3	Y	70	70 0			43
							48 4	77 9						
07		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	23 1	2079 3	Y	112	110 0			45
							13 4	123 9						
08		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	24 1	2146 3	Y	116	119 0			42
							22 4	128 9						
09		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			Y	NO RPT				42

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712														
04		2460 N	2446	-0-	-14	-0-	67 1	2164 3	Y	194	174 0			33
							2 4	213 9						
05		2449 N	2434	-0-	-15	-0-	68 1	2195 3	Y	154	170 0			17
							2 4	169 9						
06		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	45 1	2117 3	Y	211	194 0			34
							32 4	232 9						
07		2480 N	2104	-0-	-376	-0-	39 1	1824 3	Y	217	227 0			24
							2 4	239 9						
08		2449 N	2186	-0-	-263	-0-	43 1	1945 3	Y	178	181 0			21
							2 4	196 9						
09		2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-			Y	NO RPT				21

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551														
04		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	79 1	2564 3	Y	263	233 0			47
							2 4	289 9						
05		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	87 1	2852 3	Y	292	309 0			30
							3 4	321 9						
06		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	51 1	2369 3	Y	200	191 0			39
							35 4	220 9						
07		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	59 1	2726 3	Y	245	255 0			29
							3 4	270 9						
08		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	59 1	2696 3	Y	213	216 0			26
							3 4	234 9						
09		1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT				26

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577														
04		3570 X	3177	-0-	-393	-0-	87 1	2844 3	Y	221	199 0			39
							3 4	243 9						
05		3689 X	2920	-0-	-769	-0-	80 1	2575 3	Y	239	255 0			23
							2 4	263 9						
06		3570 X	2773	-0-	-797	-0-	54 1	2507 3	Y	159	152 0			30
							37 4	175 9						
07		3224 X	3178	-0-	-46	-0-	62 1	2921 3	Y	174	182 0			22
							4 4	191 9						
08		3224 X	3170	-0-	-54	-0-	64 1	2915 3	Y	171	172 0			21
							3 4	188 9						
09		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			Y	NO RPT				21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
04		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-		43 1	1398 3	Y	137	123	0		27	
								1 4	151 9							
05		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-		43 1	1375 3	Y	113	123	0		17	
								1 4	124 9							
06		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		22 1	1044 3	Y	71	68	0		20	
								16 4	78 9							
07		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-		32 1	1518 3	Y	119	122	0		17	
								2 4	131 9							
08		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-		34 1	1579 3	Y	129	130	0		16	
								2 4	142 9							
09		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				Y	NO RPT				16	

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325																
04		1950 X	1621	-0-	-329	-0-		21 1	1481 3	Y	101	84	0		31	
								8 4	111 9							
05		1767 X	1633	-0-	-134	-0-		18 1	1495 3	Y	107	114	0		24	
								2 4	118 9							
06		1680 N	1422	-0-	-258	-0-		17 1	1311 3	Y	46	46	0		24	
								43 4	51 9							
07		1674 N	1359	-0-	-315	-0-		14 1	1284 3	Y	48	48	0		24	
								8 4	53 9							
08		1643 N	1549	-0-	-94	-0-		16 1	1454 3	Y	58	60	0		22	
								15 4	64 9							
09		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-				Y	NO RPT				22	

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647																
04		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-		53 1	3793 3	Y	361	304	0		132	
								22 4	397 9							
05		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-		45 1	3805 3	Y	373	391	0		114	
								4 4	410 9							
06		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-		45 1	3561 3	Y	334	317	0		131	
								118 4	367 9							
07		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-		41 1	3733 3	Y	346	344	0		133	
								23 4	381 9							
08		4123 X	4038	-0-	-85	-0-		41 1	3641 3	Y	290	302	0		121	
								37 4	319 9							
09		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-				Y	NO RPT				121	

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782																
04		3840 X	2618	-0-	-1222	-0-		245 1	2109 3	Y	237	235	0		54	
								3 4	261 9							
05		3968 X	1226	-0-	-2742	-0-		134 1	960 3	Y	119	154	0		19	
								1 4	131 9							
06		3840 X	71	-0-	-3769	-0-		6 1	57 3	Y	6	19	0		6	
								1 4	7 9							
07		5456 X	3099	-0-	-2357	-0-		231 1	2687 3	Y	162	132	0		36	
								3 4	178 9							
08		5456 X	771	-0-	-4685	-0-		84 1	628 3	Y	53	78	0		11	
								1 4	58 9							
09		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-				Y	NO RPT				11	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

04	4860 X	3576	-0-	-1284	-0-	354	1	3039	3	Y	163	147 0	36
						4	4	179	9				
05	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	619	1	4430	3	Y	262	261 0	37
						2	4	288	9				
06	4860 X	2032	-0-	-2828	-0-	172	1	1740	3	Y	70	75 0	32
						43	4	77	9				
07	5053 X	132	-0-	-4921	-0-	10	1	119	3	Y	3	26 0	9
						3	9						
08	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	807	1	6049	3	Y	235	209 0	35
						9	4	259	9				
09	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT		35

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605													
04	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	243	1	2089	3	Y	257	222 0	49
						3	4	283	9				
05	1984 N	1200	-0-	-784	-0-	129	1	931	3	Y	126	157 0	18
						1	4	139	9				
06	2010 N	1478	-0-	-532	-0-	105	1	1074	3	Y	247	191 0	74
						27	4	272	9				
07	3100 N	5549	-0-	2449	2449	370	1	4294	3	Y	801	684 0	191
						4	4	881	9				
08	3100 N	2395	-0-	-705	1744	245	1	1842	3	Y	277	406 0	62
						3	4	305	9				
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	274					Y	NO RPT		62

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594													
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	170	1	1463	3	Y	138	120 0	30
						2	4	152	9				
05	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	308	1	2202	3	Y	229	227 0	32
						1	4	252	9				
06	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	90	1	906	3	Y	53	60 0	25
						22	4	58	9				
07	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	138	1	1612	3	Y	53	60 0	18
						2	4	58	9				
08	2759 N	2412	-0-	-347	-0-	269	1	2019	3	Y	110	109 0	19
						3	4	121	9				
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT		19

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658													
04	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	269	1	2313	3	Y	157	143 0	30
						3	4	173	9				
05	2325 N	780	-0-	-1545	-0-	88	1	631	3	Y	55	78 0	7
						61	9						
06	2250 N	1485	-0-	-765	-0-	122	1	1244	3	Y	80	65 0	22
						31	4	88	9				
07	2821 N	2488	-0-	-333	-0-	190	1	2207	3	Y	81	83 0	20
						2	4	89	9				
08	775 N	411	-0-	-364	-0-	45	1	342	3	Y	21	38 0	3
						1	4	23	9				
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE

04		965 N	965	-0-	-0-	-0-		114 1	687 3	Y	147	138	0			12
								2 4	162 9							
05		899 N	758	-0-	-141	-0-		79 1	518 3	Y	145	151	0			6
								1 4	160 9							
06		870 N	443	-0-	-427	-0-		40 1	291 3	Y	93	91	0			8
								10 4	102 9							
07		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		87 1	732 3	Y	220	224	0			4
								1 4	242 9							
08		913 N	913	-0-	-0-	-0-		90 1	608 3	Y	195	194	0			5
								215 9								
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				Y	NO RPT					5

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089																
04		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-		172 1	1028 3	Y	796	748	0			65
								2 4	876 9							
05		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-		150 1	994 3	Y	857	885	0			37
								3 4	943 9							
06		1380 N	1146	-0-	-234	-0-		68 1	498 3	Y	512	500	0			49
								17 4	563 9							
07		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-		119 1	1008 3	Y	932	953	0			28
								2 4	1025 9							
08		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-		117 1	795 3	Y	821	820	0			29
								903 9								
09		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497																
04		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-		117 1	2007 3	Y	255	216	0			64
								8 4	281 9							
05		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-		107 1	1891 3	Y	281	300	0			45
								1 4	309 9							
06		2220 N	1245	-0-	-975	-0-		43 1	905 3	Y	253	252	0			46
								19 4	278 9							
07		2480 N	2302	-0-	-178	-0-		76 1	1837 3	Y	354	347	0			53
								389 9								
08		2294 N	1230	-0-	-1064	-0-		50 1	875 3	Y	277	258	0			72
								305 9								
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				Y	NO RPT					72

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769																
04		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		50 1	850 3	Y	173	147	0			40
								3 4	190 9							
05		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-		68 1	1210 3	Y	144	158	0			26
								1 4	158 9							
06		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-		65 1	1355 3	Y	65	66	0			25
								28 4	72 9							
07		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-		114 1	2764 3	Y	67	66	0			26
								74 9								
08		3100 N	3326	-0-	226	226		171 1	3025 3	Y	117	107	0			36
								1 4	129 9							
09		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232														
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	CODE	BALANCE

04		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	54 1	1760 3	Y	96	85	0		16
							2 4	106 9						
05		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	49 1	1609 3	Y	106	112	0		10
							2 4	117 9						
06		1530 N	1372	-0-	-158	-0-	26 1	1258 3	Y	62	60	0		12
							20 4	68 9						
07		1984 N	1710	-0-	-274	-0-	34 1	1575 3	Y	90	93	0		9
							2 4	99 9						
08		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	36 1	1656 3	Y	83	85	0		7
							2 4	91 9						
09		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT				7

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663														
04		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	77 1	2488 3	Y	253	227	0		45
							2 4	278 9						
05		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	79 1	2555 3	Y	244	262	0		27
							2 4	268 9						
06		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	52 1	2427 3	Y	199	188	0		38
							36 4	219 9						
07		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	54 1	2522 3	Y	223	233	0		28
							3 4	245 9						
08		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	55 1	2479 3	Y	211	214	0		25
							2 4	232 9						
09		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			Y	NO RPT				25

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716														
04		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	46 1	1489 3	Y	137	123	0		31
							1 4	151 9						
05		1860 N	1828	-0-	-32	-0-	49 1	1615 3	Y	147	157	0		21
							2 4	162 9						
06		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	35 1	1675 3	Y	146	136	0		31
							26 4	161 9						
07		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	35 1	1627 3	Y	128	136	0		23
							2 4	141 9						
08		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	36 1	1647 3	Y	122	124	0		21
							2 4	134 9						
09		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT				21

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808														
04		2880 X	2617	-0-	-263	-0-	71 1	2307 3	Y	215	192	0		38
							2 4	237 9						
05		2976 X	2755	-0-	-221	-0-	75 1	2435 3	Y	221	237	0		22
							2 4	243 9						
06		2880 X	2571	-0-	-309	-0-	48 1	2282 3	Y	187	176	0		33
							35 4	206 9						
07		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	52 1	2443 3	Y	211	220	0		24
							3 4	232 9						
08		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	55 1	2476 3	Y	195	197	0		22
							2 4	215 9						
09		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			Y	NO RPT				22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	44	1	1425	3	Y	93	84	0	24
						1	4	102	9					
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	49	1	1587	3	Y	120	125	0	19
						1	4	132	9					
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	32	1	1495	3	Y	91	86	0	24
						22	4	100	9					
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	34	1	1583	3	Y	103	107	0	20
						2	4	113	9					
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	34	1	1547	3	Y	88	89	0	19
						2	4	97	9					
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT			19

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654														
04	3120 X	2212	-0-	-908	-0-	212	1	1819	3	Y	163	144	0	39
						2	4	179	9					
05	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	292	1	2088	3	Y	227	230	0	36
						1	4	250	9					
06	2310 X	1248	-0-	-1062	-0-	101	1	1030	3	Y	83	81	0	38
						26	4	91	9					
07	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	185	1	2150	3	Y	83	91	0	30
						2	4	91	9					
08	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	308	1	2307	3	Y	145	147	0	28
						3	4	160	9					
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT			28

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279														
04	3690 X	2410	-0-	-1280	-0-	221	1	1904	3	Y	256	208	0	48
						3	4	282	9					
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	48	0	-0-
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-
07	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	209	1	2421	3	Y	123	96	0	27
						2	4	135	9					
08	3100 N	5620	-0-	2520	2520	620	1	4652	3	Y	310	290	0	47
						7	4	341	9					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2520					Y	NO RPT			47

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014														
04	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	213	1	1833	3	Y	117	106	0	24
						3	4	129	9					
05	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	897	1	6429	3	Y	492	454	0	62
						4	4	541	9					
06	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	388	1	3940	3	Y	221	201	0	82
						98	4	243	9					
07	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	355	1	4125	3	Y	153	183	0	52
						4	4	168	9					
08	1643 X	181	-0-	-1462	-0-	20	1	146	3	Y	14	57	0	9
						15	9							
09	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	448	1	3847	3	Y	60	63 0	16	
						5	4	66	9					
05	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	285	1	2041	3	Y	31	40 0	7	
						1	4	34	9					
06	1920 X	829	-0-	-1091	-0-	72	1	730	3	Y	8	10 0	5	
						18	4	9	9					
07	4526 X	1977	-0-	-2549	-0-	155	1	1801	3	Y	17	16 0	6	
						2	4	19	9					
08	4526 X	1805	-0-	-2721	-0-	203	1	1524	3	Y	69	64 0	11	
						2	4	76	9					
09	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT		11	

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113														
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-	
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	29	26 0	3	
						32	9							
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	25	19 0	9	
						1	4	28	9					
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	51	1	599	3	Y	77	67 0	19	
						1	4	85	9					
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	78	1	590	3	Y	108	109 0	18	
						1	4	119	9					
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		18	

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265														
04	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	330	1	2841	3	Y	246	224 0	51	
						4	4	271	9					
05	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	558	1	3993	3	Y	167	194 0	24	
						2	4	184	9					
06	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	287	1	2912	3	Y	87	80 0	31	
						72	4	96	9					
07	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	711	1	8282	3	Y	140	134 0	37	
						9	4	154	9					
08	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	612	1	4589	3	Y	144	157 0	24	
						7	4	158	9					
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT		24	

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156														
04	4050 X	2512	-0-	-1538	-0-	244	1	2098	3	Y	152	140 0	37	
						3	4	167	9					
05	3038 X	1612	-0-	-1426	-0-	177	1	1269	3	Y	150	161 0	26	
						1	4	165	9					
06	3390 X	1053	-0-	-2337	-0-	86	1	879	3	Y	60	58 0	28	
						22	4	66	9					
07	3503 X	1186	-0-	-2317	-0-	90	1	1043	3	Y	47	55 0	20	
						1	4	52	9					
08	3503 X	1091	-0-	-2412	-0-	120	1	894	3	Y	69	73 0	16	
						1	4	76	9					
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT		16	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		4620 X	4329	-0-	-291	-0-	25 1	4060 3	Y	222	191 0	43
							244 9					
05		4774 X	4462	-0-	-312	-0-	25 1	4192 3	Y	223	241 0	25
							245 9					
06		4620 X	3921	-0-	-699	-0-	23 1	3704 3	Y	174	174 0	25
							3 4	191 9				
07		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	27 1	4486 3	Y	197	198 0	24
							217 9					
08		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	29 1	4412 3	Y	222	228 0	18
							1 4	244 9				
09		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-			Y	NO RPT		18

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408												
04		3030 X	2854	-0-	-176	-0-	23 1	2433 3	Y	357	339 0	59
							5 4	393 9				
05		3131 X	2188	-0-	-943	-0-	74 1	1826 3	Y	261	303 0	17
							1 4	287 9				
06		3030 X	2160	-0-	-870	-0-	61 1	1832 3	Y	242	241 0	18
							1 4	266 9				
07		2976 X	1682	-0-	-1294	-0-	22 1	1463 3	Y	179	185 0	12
							197 9					
08		2976 X	1552	-0-	-1424	-0-	28 1	1236 3	Y	256	251 0	17
							6 4	282 9				
09		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT		17

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919												
04		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	226 1	2601 3	Y	518	466 0	129
							570 9					
05		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	160 1	2149 3	Y	414	426 0	117
							455 9					
06		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	198 1	2563 3	Y	405	421 0	101
							446 9					
07		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	419 1	2707 3	Y	565	529 0	137
							622 9					
08		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	384 1	2437 3	Y	515	555 0	97
							567 9					
09		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			Y	NO RPT		97

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279												
04		2190 X	1446	-0-	-744	-0-	90 1	1040 3	Y	287	256 0	62
							316 9					
05		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	254 1	3405 3	Y	333	331 0	64
							366 9					
06		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	264 1	3407 3	Y	267	279 0	52
							294 9					
07		3100 N	4251	-0-	1151	1151	531 1	3433 3	Y	261	249 0	64
							287 9					
08		5887 X	4736	-0-	-1151	-0-	604 1	3839 3	Y	266	284 0	46
							293 9					
09		1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT		46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	189 3	1 4	1137 301	3 9	Y	274 257 0	28
05	1488 N	1344	-0-	-144	-0-	141 2	1 4	928 273	3 9	Y	248 258 0	18
06	1440 N	697	-0-	-743	-0-	65 17	1 4	482 133	3 9	Y	121 119 0	20
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	116 1	1 4	974 265	3 9	Y	241 247 0	14
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	180 1	1 4	1216 378	3 9	Y	344 342 0	16
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT	16

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901												

04	3450 X	2373	-0-	-1077	-0-	337 83	1 9	1953 140	3 9	Y	75 64 0	19
05	2666 X	2025	-0-	-641	-0-	280 1	1 4	1655 89	3 9	Y	81 88 0	12
06	2580 X	2335	-0-	-245	-0-	241 3	1 4	1984 107	3 9	Y	97 87 0	22
07	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	438 1	1 4	2652 156	3 9	Y	142 136 0	28
08	3100 N	3576	-0-	476	476	441 58	1 4	2802 275	3 9	Y	250 211 0	67
09	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT	67

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337												

04	1680 N	1555	-0-	-125	-0-	3 7	1 4	1405 140	3 9	Y	127 134 0	25
05	1736 N	1715	-0-	-21	-0-	3 2	1 4	1545 165	3 9	Y	150 135 0	40
06	1500 N	657	-0-	-843	-0-	9 45	1 4	562 41	3 9	Y	37 42 0	35
07	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	3 20	1 4	1779 388	3 9	Y	353 342 0	46
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	7 1	1 4	1618 133	3 9	Y	121 123 0	44
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT	44

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119												

04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	8 92	1 9	1344 1258	3 3	Y	84 79 0	17
05	1612 N	1368	-0-	-244	-0-	8 102	1 9	1258 518	3 3	Y	93 89 0	21
06	1560 N	579	-0-	-981	-0-	4 25	1 4	518 32	3 9	Y	29 39 0	11
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	9 3	1 4	1514 135	3 9	Y	123 106 0	28
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	13 1	1 4	1512 94	3 9	Y	85 88 0	25
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT	25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE

04		2850 X	2488	-0-	-362	-0-		4 1	2319 3			Y	139	146	0		27
								12 4	153 9								
05		2945 X	2678	-0-	-267	-0-		5 1	2503 3			Y	152	137	0		42
								3 4	167 9								
06		2850 X	1233	-0-	-1617	-0-		18 1	1083 3			Y	43	46	0		39
								85 4	47 9								
07		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-		5 1	2925 3			Y	351	341	0		49
								33 4	386 9								
08		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-		11 1	2504 3			Y	104	108	0		45
								8 4	114 9								
09		2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-						Y	NO RPT				45

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017																	
04		2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-						Y	-0-				-0-
05		2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-						Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-		128 1	1501 3			Y	110	86	0		24
								2 4	121 9								
08		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-		253 1	1899 3			Y	152	152	0		24
								3 4	167 9								
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				24

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920																	
04		1560 N	1426	-0-	-134	-0-		2 1	1281 3			Y	124	130	0		16
								7 4	136 9								
05		1643 N	1534	-0-	-109	-0-		2 1	1368 3			Y	147	133	0		30
								2 4	162 9								
06		1530 N	873	-0-	-657	-0-		12 1	748 3			Y	49	50	0		29
								59 4	54 9								
07		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-		3 1	1868 3			Y	361	352	0		38
								22 4	397 9								
08		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-		7 1	1592 3			Y	108	113	0		33
								5 4	119 9								
09		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-						Y	NO RPT				33

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297																	
04		4020 X	3842	-0-	-178	-0-		23 1	3612 3			Y	188	162	0		39
								207 9									
05		4154 X	3548	-0-	-606	-0-		20 1	3382 3			Y	133	151	0		21
								146 9									
06		3900 X	3701	-0-	-199	-0-		22 1	3551 3			Y	114	113	0		22
								3 4	125 9								
07		3968 X	3862	-0-	-106	-0-		22 1	3708 3			Y	120	122	0		20
								132 9									
08		3968 X	3781	-0-	-187	-0-		23 1	3575 3			Y	165	169	0		16
								1 4	182 9								
09		3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-						Y	NO RPT				16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	353 1	3033 3	Y	339	308 0		71
							4 4	373 9					
05		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	367 1	2624 3	Y	277	308 0		40
							1 4	305 9					
06		2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	182 1	1852 3	Y	133	124 0		49
							46 4	146 9					
07		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	307 1	3571 3	Y	162	165 0		46
							4 4	178 9					
08		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	428 1	3210 3	Y	222	232 0		36
							5 4	244 9					
09		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			Y	NO RPT			36

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127													
04		2550 X	2467	-0-	-83	-0-	224 1	1931 3	Y	281	265 0		61
							3 4	309 9					
05		2635 X	1852	-0-	-783	-0-	184 1	1319 3	Y	316	334 0		43
							1 4	348 9					
06		2550 X	1698	-0-	-852	-0-	129 1	1317 3	Y	199	173 0		69
							33 4	219 9					
07		2914 X	2801	-0-	-113	-0-	202 1	2342 3	Y	232	236 0		65
							2 4	255 9					
08		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	395 1	2959 3	Y	467	460 0		72
							4 4	514 9					
09		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			Y	NO RPT			72

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319													
04		2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2690 3	249 9	N	226	187 1		155
05		2170 N	1448	-0-	-722	-0-	1306 3	142 9	N	129			284
06		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1087 3	94 9	N	85	183 1		186
07		3038 X	2502	-0-	-536	-0-	2326 3	176 9	N	160	175 1		171
08		3038 X	1954	-0-	-1084	-0-	1783 3	171 9	N	155	182 1		144
09		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			N	NO RPT			144

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709													
04		1470 N	1281	-0-	-189	-0-	153 1	981 3	Y	134	132 0		10
							147 9						
05		1519 N	1252	-0-	-267	-0-	98 1	997 3	Y	137	134 0		13
							6 4	151 9					
06		1590 N	929	-0-	-661	-0-	56 1	760 3	Y	95	2 0	84 1	22
							8 4	105 9					
07		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	118 1	1184 3	Y	159	172 1		9
							175 9						
08		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	101 1	998 3	Y	143	139 1		13
							1 4	157 9					
09		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//			100351										
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		30H	RRCID -> 270199			COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 8258	PERF. 8895 - 14459	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		3120 X	3005	-0-	-115	-0-	18 1	2822 3	Y	150	130 0		31
							165 9						
05		3224 X	3075	-0-	-149	-0-	17 1	2892 3	Y	151	164 0		18
							166 9						
06		3120 X	2951	-0-	-169	-0-	18 1	2773 3	Y	144	142 0		20
							2 4	158 9					
07		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	18 1	2948 3	Y	145	147 0		18
							160 9						
08		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	19 1	2866 3	Y	153	157 0		14
							168 9						
09		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT			14

RANCHO ENCANTADO			WELL #:		14H	RRCID -> 270200			COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 8092	PERF. 8734 - 13814	

04		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	3 1	1760 3	Y	129	135 0		23
							9 4	142 9					
05		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	3 1	1979 3	Y	145	131 0		37
							3 4	160 9					
06		1830 N	1213	-0-	-617	-0-	17 1	1056 3	Y	51	53 0		35
							84 4	56 9					
07		3100 N	3193	-0-	93	93	4 1	2733 3	Y	385	376 0		44
							32 4	424 9					
08		2139 N	2001	-0-	-138	-0-	8 1	1863 3	Y	113	118 0		39
							6 4	124 9					
09		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT			39

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		32H	RRCID -> 270202			COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 8326	PERF. 9042 - 14621	

04		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	24 1	3811 3	Y	257	223 0		62
							283 9						
05		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	23 1	3912 3	Y	313	334 0		41
							344 9						
06		3960 X	3818	-0-	-142	-0-	22 1	3537 3	Y	233	233 0		41
							3 4	256 9					
07		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	24 1	3955 3	Y	283	284 0		40
							311 9						
08		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	25 1	3893 3	Y	290	299 0		31
							1 4	319 9					
09		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			Y	NO RPT			31

RANCHO ENCANTADO			WELL #:		15H	RRCID -> 270256			COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 8123	PERF. 9145 - 13916	

04		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	3 1	1822 3	Y	126	131 0		16
							10 4	139 9					
05		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	3 1	2100 3	Y	156	140 0		32
							3 4	172 9					
06		1890 N	1068	-0-	-822	-0-	15 1	927 3	Y	48	51 0		29
							73 4	53 9					
07		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	4 1	2318 3	Y	358	349 0		38
							26 4	394 9					
08		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	8 1	1875 3	Y	113	116 0		35
							6 4	124 9					
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT			35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		1858 N	1858	-0-	-0-	3	1	1727	3	Y	108	115	0	18
						9	4	119	9					
05		1992 N	1992	-0-	-0-	4	1	1853	3	Y	121	109	0	30
						2	4	133	9					
06		1800 N	977	-0-	-823	14	1	850	3	Y	42	44	0	28
						67	4	46	9					
07		2681 N	2681	-0-	-0-	4	1	2288	3	Y	330	321	0	37
						26	4	363	9					
08		2066 N	2066	-0-	-0-	9	1	1932	3	Y	108	111	0	34
						6	4	119	9					
09		990 N	NO RPT	-0-	-990					Y	NO RPT			34

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920														
04		2940 X	2066	-0-	-874	71	1	1819	3	Y	158	150	0	23
						2	4	174	9					
05		3604 X	3604	-0-	-0-	140	1	3026	3	Y	391	397	0	17
						8	4	430	9					
06		2940 X	1844	-0-	-1096	87	1	1555	3	Y	172	171	0	18
						13	4	189	9					
07		4530 X	4530	-0-	-0-	170	1	3987	3	Y	338	333	0	23
						1	4	372	9					
08		3470 X	3470	-0-	-0-	154	1	3026	3	Y	245	246	0	22
						20	4	270	9					
09		2580 X	NO RPT	-0-	-2580					Y	NO RPT			22

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398														
04		4230 X	3777	-0-	-453	132	1	3417	3	Y	204	192	0	26
						4	4	224	9					
05		4371 X	4184	-0-	-187	173	1	3757	3	Y	222	233	0	15
						10	4	244	9					
06		4230 X	2051	-0-	-2179	102	1	1836	3	Y	88	88	0	15
						16	4	97	9					
07		5909 X	5909	-0-	-0-	228	1	5340	3	Y	309	301	0	23
						1	4	340	9					
08		4888 X	4888	-0-	-0-	219	1	4296	3	Y	314	313	0	24
						28	4	345	9					
09		3330 X	NO RPT	-0-	-3330					Y	NO RPT			24

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513														
04		3336 X	3336	-0-	-0-	111	1	2891	3	Y	300	285	0	38
						4	4	330	9					
05		3222 X	3222	-0-	-0-	131	1	2839	3	Y	222	239	0	21
						8	4	244	9					
06		3090 X	2425	-0-	-665	120	1	2137	3	Y	136	134	0	23
						18	4	150	9					
07		3070 X	3070	-0-	-0-	117	1	2724	3	Y	208	206	0	25
						229	9							
08		3421 X	3421	-0-	-0-	152	1	2975	3	Y	250	248	0	27
						19	4	275	9					
09		2790 X	NO RPT	-0-	-2790					Y	NO RPT			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	85 1	2195 3	135 9	Y	123	117 0		20
							3 4	135 9						
05		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	98 1	2125 3	138 9	Y	125	130 0		15
							6 4	138 9						
06		922 N	922	-0-	-0-	-0-	46 1	826 3	43 9	Y	39	40 0		14
							7 4	43 9						
07		3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	118 1	2746 3	172 9	Y	156	152 0		18
							172 9							
08		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	126 1	2480 3	162 9	Y	147	147 0		18
							16 4	162 9						
09		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT			18

BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454														
04		3150 X	3017	-0-	-133	-0-	105 1	2708 3	201 9	Y	183	174 0		23
							3 4	201 9						
05		3193 X	3102	-0-	-91	-0-	126 1	2715 3	254 9	Y	231	240 0		14
							7 4	254 9						
06		3090 X	1090	-0-	-2000	-0-	52 1	927 3	103 9	Y	94	94 0		14
							8 4	103 9						
07		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	154 1	3583 3	189 9	Y	172	170 0		16
							189 9							
08		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	149 1	2920 3	161 9	Y	146	146 0		16
							19 4	161 9						
09		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-				Y	NO RPT			16

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013														
04		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	149 1	3876 3	320 9	Y	291	275 0		37
							5 4	320 9						
05		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	182 1	3953 3	307 9	Y	279	294 0		22
							11 4	307 9						
06		4080 X	3889	-0-	-191	-0-	194 1	3454 3	212 9	Y	193	190 0		25
							29 4	212 9						
07		4216 X	4161	-0-	-55	-0-	160 1	3733 3	268 9	Y	244	243 0		26
							268 9							
08		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	198 1	3893 3	339 9	Y	308	305 0		29
							25 4	339 9						
09		4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-				Y	NO RPT			29

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755														
04		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	78 1	2001 3	303 9	Y	275	260 0		34
							2 4	303 9						
05		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	91 1	1961 3	322 9	Y	293	306 0		21
							5 4	322 9						
06		2040 N	1491	-0-	-549	-0-	69 1	1246 3	165 9	Y	150	149 0		22
							11 4	165 9						
07		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	91 1	2123 3	234 9	Y	213	211 0		24
							234 9							
08		2232 N	2178	-0-	-54	-0-	96 1	1883 3	187 9	Y	170	170 0		24
							12 4	187 9						
09		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-				Y	NO RPT			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		5940 X	5559	-0-	-381	-0-	198 1	4806 3	Y	490	433 0		118	
							16 4	539 9						
05		6014 X	5272	-0-	-742	-0-	175 1	4585 3	Y	453	494 0		77	
							14 4	498 9						
06		5820 X	5332	-0-	-488	-0-	102 1	4743 3	Y	430	418 0		89	
							14 4	473 9						
07		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	191 1	4910 3	Y	490	451 0		128	
							33 4	539 9						
08		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	212 1	4385 3	Y	455	497 0		86	
							22 4	501 9						
09		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			Y	NO RPT			86	

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097														
04		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	99 1	2397 3	Y	180	161 0		40	
							8 4	198 9						
05		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	87 1	2280 3	Y	160	173 0		27	
							7 4	176 9						
06		3210 X	2184	-0-	-1026	-0-	44 1	2031 3	Y	94	92 0		29	
							6 4	103 9						
07		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	113 1	2886 3	Y	182	165 0		46	
							19 4	200 9						
08		2728 X	2642	-0-	-86	-0-	113 1	2316 3	Y	184	197 0		33	
							11 4	202 9						
09		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			Y	NO RPT			33	

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726														
04		1530 N	582	-0-	-948	-0-	21 1	522 3	Y	34	31 0		12	
							2 4	37 9						
05		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	50 1	1308 3	Y	66	70 0		8	
							4 4	73 9						
06		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	28 1	1291 3	Y	53	51 0		10	
							4 4	58 9						
07		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	50 1	1303 3	Y	36	34 0		12	
							9 4	40 9						
08		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	58 1	1206 3	Y	38	41 0		9	
							6 4	42 9						
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT			9	

BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863														
04		3870 X	3774	-0-	-96	-0-	135 1	3267 3	Y	328	291 0		83	
							11 4	361 9						
05		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	139 1	3642 3	Y	313	341 0		55	
							11 4	344 9						
06		3900 X	3724	-0-	-176	-0-	72 1	3349 3	Y	266	258 0		63	
							10 4	293 9						
07		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	138 1	3537 3	Y	313	288 0		88	
							23 4	344 9						
08		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	152 1	3147 3	Y	271	299 0		60	
							16 4	298 9						
09		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			Y	NO RPT			60	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		5100 X	4953	-0-	-147	-0-	29	1	4640	3	Y	258	223 0	57
							284	9						
05		5270 X	5171	-0-	-99	-0-	29	1	4830	3	Y	284	305 0	36
							312	9						
06		5040 X	4903	-0-	-137	-0-	29	1	4674	3	Y	178	180 0	34
							4	4	196	9				
07		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	30	1	5038	3	Y	229	229 0	34
							252	9						
08		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	31	1	4803	3	Y	218	226 0	26
							1	4	240	9				
09		4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT		26

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396														
04		3000 X	2910	-0-	-90	-0-	17	1	2686	3	Y	188	162 0	38
							207	9						
05		3100 X	2976	-0-	-124	-0-	17	1	2752	3	Y	188	204 0	22
							207	9						
06		3000 X	2476	-0-	-524	-0-	14	1	2325	3	Y	123	124 0	21
							2	4	135	9				
07		3100 N	3239	-0-	139	139	18	1	3021	3	Y	182	182 0	21
							200	9						
08		3100 N	3169	-0-	69	208	18	1	2890	3	Y	236	240 0	17
							1	4	260	9				
09		2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT		17

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490														
04		3930 X	3819	-0-	-111	-0-	22	1	3557	3	Y	218	189 0	39
							240	9						
05		4061 X	3897	-0-	-164	-0-	22	1	3636	3	Y	217	236 0	20
							239	9						
06		3930 X	3492	-0-	-438	-0-	21	1	3269	3	Y	182	181 0	21
							2	4	200	9				
07		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	23	1	3764	3	Y	205	207 0	19
							226	9						
08		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	23	1	3664	3	Y	234	240 0	13
							1	4	257	9				
09		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT		13

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

04		5551 X	5551	-0-	-0-	548	1	4671	3	Y	302	257	0	117
						332	9							
05		4608 X	4608	-0-	-0-	461	1	3837	3	Y	282	311	0	88
						310	9							
06		5103 X	5103	-0-	-0-	396	1	4274	3	Y	270	242	0	116
						136	4	297	9					
07		5735 X	3332	-0-	-2403	212	1	2964	3	Y	139	170	0	85
						3	4	153	9					
08		5735 X	3097	-0-	-2638	279	1	2674	3	Y	121	136	0	70
						11	4	133	9					
09		5550 X	NO RPT	-0-	-5550					Y	NO RPT			70

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272														

04		1950 X	1253	-0-	-697	122	1	1036	3	Y	86	74	0	44
						95	9							
05		1953 X	1891	-0-	-62	182	1	1512	3	Y	179	188	0	35
						197	9							
06		2160 X	1030	-0-	-1130	79	1	854	3	Y	64	60	0	39
						27	4	70	9					
07		1406 N	1406	-0-	-0-	88	1	1227	3	Y	82	90	0	31
						1	4	90	9					
08		1364 N	769	-0-	-595	67	1	642	3	Y	52	59	0	24
						3	4	57	9					
09		1020 N	NO RPT	-0-	-1020					Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760														

04		8206 X	8206	-0-	-0-	821	1	6996	3	Y	354	297	0	104
						389	9							
05		8484 X	8484	-0-	-0-	869	1	7234	3	Y	346	372	0	78
						381	9							
06		5490 X	4141	-0-	-1349	329	1	3547	3	Y	138	129	0	87
						113	4	152	9					
07		8357 X	8357	-0-	-0-	538	1	7518	3	Y	267	280	0	74
						7	4	294	9					
08		6262 X	5418	-0-	-844	491	1	4691	3	Y	198	213	0	59
						18	4	218	9					
09		6060 X	NO RPT	-0-	-6060					Y	NO RPT			59

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695														

04		457 N	457	-0-	-0-	47	1	400	3	Y	9	7	0	20
						10	9							
05		704 N	704	-0-	-0-	74	1	618	3	Y	11	15	0	16
						12	9							
06		286 N	286	-0-	-0-	23	1	251	3	Y	4	4	0	16
						8	4	4	9					
07		1838 N	1838	-0-	-0-	120	1	1679	3	Y	34	35	0	15
						2	4	37	9					
08		2531 N	2531	-0-	-0-	209	1	2002	3	Y	284	279	0	20
						8	4	312	9					
09		150 N	NO RPT	-0-	-150					Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

04		960 N	-0-	-0-	-960	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		725 N	725	-0-	-0-	-0-		43 1	612 3	Y	63 60 0	3
								1 4	69 9			
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-		26 1	248 3	Y	12 14 0	1
								1 4	13 9			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042												
04		2430 X	2348	-0-	-82	-0-		227 1	1931 3	Y	173 148 0	68
								190 9				
05		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-		262 1	2184 3	Y	197 212 0	53
								217 9				
06		2820 X	1236	-0-	-1584	-0-		94 1	1017 3	Y	84 78 0	59
								33 4	92 9			
07		3100 N	3958	-0-	858	858		245 1	3424 3	Y	260 263 0	56
								3 4	286 9			
08		3100 N	2910	-0-	-190	668		252 1	2403 3	Y	224 235 0	45
								9 4	246 9			
09		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				Y	NO RPT	45

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884												
04		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-		385 1	3280 3	Y	236 199 0	48
								260 9				
05		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-		491 1	4086 3	Y	279 291 0	36
								307 9				
06		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-		483 1	5207 3	Y	301 269 0	68
								166 4	331 9			
07		4123 X	4038	-0-	-85	-0-		256 1	3573 3	Y	187 210 0	45
								3 4	206 9			
08		6092 X	6092	-0-	-0-	-0-		542 1	5185 3	Y	314 320 0	39
								20 4	345 9			
09		5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-				Y	NO RPT	39

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972												
04		2850 X	67	-0-	-2783	-0-		7 1	57 3	Y	3 7 0	34
								3 9				
05		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				Y	-0- 34 0	-0-
06		2850 X	25	-0-	-2825	-0-		2 1	21 3	Y	1 1 0	-0-
								1 4	1 9			
07		3038 X	30	-0-	-3008	-0-		2 1	27 3	Y	1 1 0	-0-
								1 9				
08		2604 X	1693	-0-	-911	-0-		138 1	1315 3	Y	214 208 0	6
								5 4	235 9			
09		60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04	1860 X	1069	-0-	-791	-0-	103	1	875	3	Y	83	68	0		34
						91	9								
05	1922 X	241	-0-	-1681	-0-	24	1	196	3	Y	19	28	0		25
						21	9								
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	3	0		22
07	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	185	1	2598	3	Y	142	139	0		25
						3	4								
08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	174	1	1671	3	Y	57	64	0		18
						7	4								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			63	9	Y	NO RPT				18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628															

04	3630 X	3309	-0-	-321	-0-	317	1	2698	3	Y	267	224	0		81
						294	9								
05	3751 X	3142	-0-	-609	-0-	301	1	2503	3	Y	307	326	0		62
						338	9								
06	3630 X	1418	-0-	-2212	-0-	105	1	1143	3	Y	121	113	0		70
						37	4								
07	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	226	1	3161	3	Y	248	257	0		61
						3	4								
08	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	298	1	2847	3	Y	241	253	0		49
						11	4								
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			265	9	Y	NO RPT				49

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469															

04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	217	1	1851	3	Y	150	123	0		39
						165	9								
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	202	1	1680	3	Y	150	159	0		30
						165	9								
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	107	1	1160	3	Y	90	83	0		37
						37	4								
07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	138	1	1931	3	Y	91	99	0		29
						2	4								
08	2046 N	1627	-0-	-419	-0-	146	1	1401	3	Y	67	73	0		23
						6	4								
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			74	9	Y	NO RPT				23

FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356															

04	990 N	516	-0-	-474	-0-	4	1	401	3	Y	100	102	0		18
						1	4								
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	49	1	1209	3	Y	308	306	0		20
						1	4								
06	930 N	343	-0-	-587	-0-	9	1	267	3	Y	61	74	0		7
						67	9								
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	16	1	1089	3	Y	144	139	0		12
						158	9								
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	24	1	1107	3	Y	176	173	0		15
						6	4								
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			194	9	Y	NO RPT				15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04		2770 N	2770	-0-	-0-	24	1	2476	3	Y	241	229	0	42
						5	4	265	9					
05		2263 N	2058	-0-	-205	72	1	1778	3	Y	188	216	0	14
						1	4	207	9					
06		2130 N	978	-0-	-1152	29	1	854	3	Y	86	92	0	8
						95	9							
07		2294 N	1891	-0-	-403	27	1	1746	3	Y	107	106	0	9
						118	9							
08		2315 N	2315	-0-	-0-	46	1	2098	3	Y	145	142	0	12
						11	4	160	9					
09		990 N	NO RPT	-0-	-990					Y	NO RPT			12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139														
04		3360 X	3226	-0-	-134	306	1	2606	3	Y	285	239	0	123
						314	9							
05		3476 X	3476	-0-	-0-	331	1	2758	3	Y	352	376	0	99
						387	9							
06		3390 X	1487	-0-	-1903	111	1	1205	3	Y	120	114	0	105
						39	4	132	9					
07		3603 X	3603	-0-	-0-	220	1	3084	3	Y	269	281	0	93
						3	4	296	9					
08		3224 X	2806	-0-	-418	228	1	2183	3	Y	351	362	0	82
						9	4	386	9					
09		3120 X	NO RPT	-0-	-3120					Y	NO RPT			82

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061														
04		3780 X	3606	-0-	-174	360	1	3071	3	Y	159	138	0	69
						175	9							
05		5196 X	5196	-0-	-0-	529	1	4407	3	Y	236	251	0	54
						260	9							
06		3780 X	2395	-0-	-1385	188	1	2033	3	Y	99	92	0	61
						65	4	109	9					
07		6378 X	6378	-0-	-0-	406	1	5691	3	Y	250	257	0	54
						6	4	275	9					
08		5112 X	5112	-0-	-0-	465	1	4440	3	Y	173	186	0	41
						17	4	190	9					
09		3990 X	NO RPT	-0-	-3990					Y	NO RPT			41

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709														
04		3414 X	3414	-0-	-0-	331	1	2821	3	Y	238	197	0	70
						262	9							
05		3839 X	3839	-0-	-0-	387	1	3218	3	Y	213	232	0	51
						234	9							
06		1962 X	1962	-0-	-0-	155	1	1667	3	Y	79	75	0	55
						53	4	87	9					
07		5368 X	5368	-0-	-0-	351	1	4917	3	Y	86	98	0	43
						5	4	95	9					
08		3007 X	2978	-0-	-29	265	1	2536	3	Y	152	158	0	37
						10	4	167	9					
09		2910 X	NO RPT	-0-	-2910					Y	NO RPT			37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

04		3031 X	3031	-0-	-0-	298	1	2536	3	Y	179	152	0	45
						197	9							
05		3068 X	3068	-0-	-0-	309	1	2570	3	Y	172	184	0	33
						189	9							
06		1331 X	1331	-0-	-0-	102	1	1112	3	Y	74	69	0	38
						36	4							
07		3224 X	3139	-0-	-85	199	1	2790	3	Y	134	140	0	32
						3	4							
08		3224 X	73	-0-	-3151	7	1	63	3	Y	3	13	0	22
						3	9							
09		3030 X	NO RPT	-0-	-3030					Y	NO RPT			22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112														

04		3120 X	1930	-0-	-1190	194	1	1653	3	Y	75	64	0	44
						83	9							
05		3224 X	1687	-0-	-1537	168	1	1400	3	Y	108	117	0	35
						119	9							
06		3120 X	543	-0-	-2577	42	1	450	3	Y	34	33	0	36
						14	4							
07		3503 X	2610	-0-	-893	166	1	2314	3	Y	116	119	0	33
						2	4							
08		2542 X	1852	-0-	-690	169	1	1612	3	Y	59	67	0	25
						6	4							
09		1920 X	NO RPT	-0-	-1920					Y	NO RPT			25

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016														

04		6000 X	5699	-0-	-301	194	1	5056	3	Y	406	377	0	55
						2	4							
05		6200 X	5671	-0-	-529	214	1	4992	3	Y	422	443	0	34
						1	4							
06		5841 X	5841	-0-	-0-	225	1	5126	3	Y	413	418	0	29
						36	4							
07		6035 X	6035	-0-	-0-	228	1	5371	3	Y	395	399	0	25
						1	4							
08		6729 X	6729	-0-	-0-	267	1	5994	3	Y	423	413	0	35
						3	4							
09		5730 X	NO RPT	-0-	-5730					Y	NO RPT			35

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188														

04		4320 X	4181	-0-	-139	140	1	3642	3	Y	362	336	0	51
						1	4							
05		4464 X	4444	-0-	-20	166	1	3866	3	Y	374	393	0	32
						1	4							
06		4230 X	3928	-0-	-302	150	1	3421	3	Y	303	308	0	27
						24	4							
07		4371 X	4170	-0-	-201	155	1	3642	3	Y	339	341	0	25
						373	9							
08		4433 X	4076	-0-	-357	157	1	3530	3	Y	352	343	0	34
						2	4							
09		4290 X	NO RPT	-0-	-4290					Y	NO RPT			34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

04		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	56	1	1436	3	Y	119	111	0	12
							131	9							
05		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	53	1	1222	3	Y	128	133	0	7
							141	9							
06		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	49	1	1112	3	Y	75	77	0	5
							8	4	83	9					
07		1426 N	1127	-0-	-299	-0-	43	1	1000	3	Y	76	77	0	4
							84	9							
08		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	58	1	1300	3	Y	102	99	0	7
							1	4	112	9					
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790															
04		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	179	1	4636	3	Y	293	271	0	35
							1	4	322	9					
05		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	211	1	4910	3	Y	293	305	0	23
							1	4	322	9					
06		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	140	1	3178	3	Y	132	136	0	19
							22	4	145	9					
07		3658 X	3302	-0-	-356	-0-	128	1	3014	3	Y	145	147	0	17
							160	9							
08		3658 X	1568	-0-	-2090	-0-	63	1	1414	3	Y	82	81	0	18
							1	4	90	9					
09		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT			18

BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231															
04		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	58	1	1508	3	Y	128	121	0	18
							2	4	141	9					
05		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	78	1	1699	3	Y	138	145	0	11
							5	4	152	9					
06		1440 N	775	-0-	-665	-0-	38	1	681	3	Y	45	45	0	11
							6	4	50	9					
07		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	95	1	2214	3	Y	177	172	0	16
							195	9							
08		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	82	1	1617	3	Y	132	133	0	15
							11	4	145	9					
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555															
04		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	226	1	1922	3	Y	136	115	0	54
							150	9							
05		2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	201	1	1674	3	Y	156	169	0	41
							172	9							
06		1710 X	943	-0-	-767	-0-	73	1	786	3	Y	54	51	0	44
							25	4	59	9					
07		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	165	1	2301	3	Y	149	154	0	39
							2	4	164	9					
08		2356 X	2014	-0-	-342	-0-	186	1	1778	3	Y	39	49	0	29
							7	4	43	9					
09		2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263												
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
04	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	445 1	4136 3	Y	822	755 0		107
						4 4	904 9					
05	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	572 1	4577 3	Y	919	970 0		56
						7 4	1011 9					
06	4410 X	3058	-0-	-1352	-0-	260 1	2402 3	Y	354	387 0		23
						7 4	389 9					
07	4805 X	2371	-0-	-2434	-0-	297 1	1801 3	Y	246	247 0		22
						2 4	271 9					
08	4805 X	3575	-0-	-1230	-0-	523 1	2250 3	Y	719	659 0		82
						11 4	791 9					
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT			82

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049												
04	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	338 1	3140 3	Y	450	415 0		62
						3 4	495 9					
05	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	337 1	2696 3	Y	376	412 0		26
						4 4	414 9					
06	2610 X	2101	-0-	-509	-0-	176 1	1624 3	Y	269	275 0		20
						5 4	296 9					
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y	-0-	20 0		-0-
08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y	-0-			-0-
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024												
04	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	414 1	3847 3	Y	819	744 0		113
						3 4	901 9					
05	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	378 1	3022 3	Y	631	698 0		46
						4 4	694 9					
06	3000 X	2731	-0-	-269	-0-	225 1	2074 3	Y	387	402 0		31
						6 4	426 9					
07	4371 X	3689	-0-	-682	-0-	442 1	2676 3	Y	517	493 0		55
						2 4	569 9					
08	4371 X	2759	-0-	-1612	-0-	369 1	1586 3	Y	724	687 0		92
						8 4	796 9					
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-			Y	NO RPT			92

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444												
04	1650 X	1606	-0-	-44	-0-	88 1	1347 3	Y	155	159 0		4
						171 9						
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	87 1	1340 3	Y	158	158 0		4
						2 4	174 9					
06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	111 1	1682 3	Y	158	158 0		4
						25 4	174 9					
07	1674 N	1652	-0-	-22	-0-	87 1	1413 3	Y	137	135 0	2 1	4
						1 4	151 9					
08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	95 1	1356 3	Y	139	138 0		5
						13 4	153 9					
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	M		PROD	CODE	CODE		
04		3000 N	2336	-0-	-664	397	131	1	1999	3	Y	187	189	0	12
							206	9							
05		1830 N	1433	-0-	-397	-0-	75	1	1158	3	Y	180	180	0	12
							2	4	198	9					
06		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	62	1	940	3	Y	184	184	0	12
							14	4	202	9					
07		2015 N	1482	-0-	-533	-0-	73	1	1182	3	Y	205	203	0	11
							1	4	226	9			3	1	
08		1426 N	1270	-0-	-156	-0-	68	1	971	3	Y	202	201	0	12
							9	4	222	9					
09		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857															
04		2460 N	2162	-0-	-298	-0-	71	1	1860	3	Y	209	195	0	28
							1	4	230	9					
05		2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	107	1	2473	3	Y	339	348	0	19
							373	9							
06		3000 N	3060	-0-	60	60	116	1	2634	3	Y	265	268	0	16
							18	4	292	9					
07		3100 N	3213	-0-	113	173	120	1	2823	3	Y	245	247	0	14
							270	9							
08		3100 N	3188	-0-	88	261	123	1	2781	3	Y	256	251	0	19
							2	4	282	9					
09		2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039															
04		5430 X	5250	-0-	-180	-0-	24	1	4748	3	Y	434	410	0	54
							1	4	477	9					
05		5611 X	4566	-0-	-1045	-0-	19	1	4074	3	Y	424	445	0	33
							7	4	466	9					
06		5430 X	5096	-0-	-334	-0-	19	1	4556	3	Y	454	459	0	28
							22	4	499	9					
07		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	19	1	4849	3	Y	502	491	0	39
							4	4	552	9					
08		4991 X	3799	-0-	-1192	-0-	14	1	3409	3	Y	336	347	0	28
							6	4	370	9					
09		4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT			28

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666															
04		6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	27	1	5455	3	Y	547	515	0	65
							2	4	602	9					
05		6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	26	1	5597	3	Y	455	480	0	40
							10	4	501	9					
06		5910 X	5860	-0-	-50	-0-	22	1	5344	3	Y	425	430	0	35
							26	4	468	9					
07		6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	23	1	5998	3	Y	605	590	0	50
							5	4	666	9					
08		6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	24	1	5966	3	Y	619	629	0	40
							12	4	681	9					
09		4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT			40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	33 1	6755 3	Y	694	653 0		76
							2 4	763 9					
05		7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	32 1	6855 3	Y	572	603 0		45
							12 4	629 9					
06		8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	31 1	7411 3	Y	660	666 0		39
							36 4	726 9					
07		8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	28 1	7511 3	Y	666	652 0		53
							7 4	733 9					
08		7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	27 1	6912 3	Y	562	575 0		40
							15 4	618 9					
09		7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-			Y	NO RPT			40

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571													
04		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	172 1	2374 3	Y	231	204 0		67
							1 4	254 9					
05		3565 X	2771	-0-	-794	-0-	261 1	2298 3	Y	193	222 0		38
							212 9						
06		3450 X	368	-0-	-3082	-0-	23 1	311 3	Y	18	43 0		13
							14 4	20 9					
07		3503 X	3320	-0-	-183	-0-	274 1	2844 3	Y	181	167 0		27
							3 4	199 9					
08		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	294 1	2722 3	Y	175	168 0		34
							193 9						
09		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT			34

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192													
04		3150 X	2887	-0-	-263	-0-	167 1	2301 3	Y	380	320 0		111
							1 4	418 9					
05		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	351 1	3095 3	Y	374	408 0		77
							1 4	411 9					
06		3090 X	2712	-0-	-378	-0-	159 1	2199 3	Y	230	227 0		80
							101 4	253 9					
07		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	328 1	3399 3	Y	389	394 0		75
							4 4	428 9					
08		3193 X	3079	-0-	-114	-0-	270 1	2505 3	Y	276	284 0		67
							304 9						
09		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			Y	NO RPT			67

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834													
04		6930 X	3970	-0-	-2960	-0-	233 1	3219 3	Y	470	424 0		138
							1 4	517 9					
05		5642 X	4835	-0-	-807	-0-	423 1	3730 3	Y	619	647 0		110
							1 4	681 9					
06		5460 X	1834	-0-	-3626	-0-	102 1	1417 3	Y	227	256 0		81
							65 4	250 9					
07		5208 X	4155	-0-	-1053	-0-	311 1	3225 3	Y	559	548 0		92
							4 4	615 9					
08		4929 X	4268	-0-	-661	-0-	355 1	3284 3	Y	572	550 0		114
							629 9						
09		4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-			Y	NO RPT			114

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	105 1	1606 3	Y		68	69 0					4
							75 9										
05		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	115 1	1781 3	Y		78	78 0					4
							3 4										
06		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	106 1	1607 3	Y		69	69 0					4
							24 4										
07		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	115 1	1862 3	Y		68	67 0	1 1				4
							1 4										
08		1984 N	1741	-0-	-243	-0-	107 1	1545 3	Y		67	67 0					4
							15 4										
09		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-				Y	NO RPT						4

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559																	
04		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	137 1	2097 3	Y		69	69 0					-0-
							76 9										
05		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	89 1	1367 3	Y		69	69 0					-0-
							2 4										
06		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	70 1	1068 3	Y		45	45 0					-0-
							16 4										
07		2387 X	1729	-0-	-658	-0-	97 1	1577 3	Y		49	48 0	1 1				-0-
							1 4										
08		2387 X	1221	-0-	-1166	-0-	75 1	1088 3	Y		43	43 0					-0-
							11 4										
09		2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-				Y	NO RPT						-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556																	
04		2400 N	2028	-0-	-372	-0-	116 1	1781 3	Y		119	121 0					3
							131 9										
05		3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	179 1	2756 3	Y		136	136 0					3
							4 4										
06		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	171 1	2601 3	Y		85	85 0					3
							39 4										
07		3100 N	3206	-0-	106	106	180 1	2916 3	Y		98	97 0	2 1				2
							2 4										
08		3100 N	3272	-0-	172	278	204 1	2930 3	Y		100	100 0					2
							28 4										
09		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-				Y	NO RPT						2

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641																	
04		1920 X	387	-0-	-1533	-0-	24 1	363 3	Y		-0-						-0-
							16 1										
05		403 X	261	-0-	-142	-0-	20 1	245 3	Y		-0-						-0-
							4 4										
06		394 X	394	-0-	-0-	-0-	20 1	296 3	Y		67	67 0					-0-
							4 4										
07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	25 1	401 3	Y		44	44 0					-0-
							48 9										
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	28 1	403 3	Y		31	31 0					-0-
							4 4										
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		387 N	387	-0-	-0-	-0-	23 1	356 3	Y	7	7 0		-0-
							8 9						
05		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	103 1	1580 3	Y	197	196 0		1
							2 4	217 9					
06		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	123 1	1873 3	Y	210	210 0		1
							28 4	231 9					
07		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	111 1	1801 3	Y	161	159 0	1 1	2
							1 4	177 9					
08		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	139 1	1993 3	Y	185	184 0		3
							19 4	204 9					
09		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT			3

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760													
04		8550 X	6973	-0-	-1577	-0-	30 1	6113 3	Y	753	710 0		84
							2 4	828 9					
05		8835 X	7417	-0-	-1418	-0-	31 1	6616 3	Y	689	719 0		54
							12 4	758 9					
06		8550 X	3369	-0-	-5181	-0-	12 1	3006 3	Y	305	317 0		42
							15 4	336 9					
07		7068 X	5422	-0-	-1646	-0-	19 1	4815 3	Y	531	516 0		57
							4 4	584 9					
08		7068 X	6370	-0-	-698	-0-	22 1	5621 3	Y	650	657 0		50
							12 4	715 9					
09		6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-			Y	NO RPT			50

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305													
04		7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	31 1	6332 3	Y	621	585 0		68
							2 4	683 9					
05		7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	30 1	6459 3	Y	590	616 0		42
							12 4	649 9					
06		8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	31 1	7454 3	Y	447	455 0		34
							36 4	492 9					
07		8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	28 1	7475 3	Y	538	525 0		47
							7 4	592 9					
08		7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	26 1	6515 3	Y	648	655 0		40
							13 4	713 9					
09		6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-			Y	NO RPT			40

FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025													
04		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	20 1	2049 3	Y	161	156 0		29
							4 4	177 9					
05		2976 X	2747	-0-	-229	-0-	98 1	2443 3	Y	185	200 0		14
							2 4	204 9					
06		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			Y	-0-	14 0		-0-
07		2542 X	2415	-0-	-127	-0-	34 1	2210 3	Y	155	143 0		12
							171 9						
08		2542 X	2014	-0-	-528	-0-	41 1	1822 3	Y	129	130 0		11
							9 4	142 9					
09		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		65H	RRCID ->	271036	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7371	PERF. 7938 - 11273		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	162 1	1377 3	Y	274	223 0		56
							301 9						
05		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	130 1	1083 3	Y	280	294 0		42
							308 9						
06		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	69 1	735 3	Y	165	151 0		56
							23 4	182 9					
07		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	131 1	1839 3	Y	375	379 0		52
							2 4	413 9					
08		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	129 1	1235 3	Y	222	237 0		37
							5 4	244 9					
09		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT			37

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		12H	RRCID ->	271052	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	6774	PERF. 7882 - 12229		

04		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	253 1	2462 3	Y	440	402 0		61
							1 4	484 9					
05		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	343 1	2649 3	Y	388	403 0		46
							1 4	427 9					
06		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	540 1	2295 3	Y	404	406 0		44
							133 4	444 9					
07		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	375 1	1354 3	Y	499	507 0		36
							34 4	549 9					
08		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	295 1	996 3	Y	605	597 0		44
							134 4	666 9					
09		1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT			44

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		13H	RRCID ->	271073	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	6783	PERF. 7602 - 11949		

04		1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	152 1	1490 3	Y	233	213 0		42
							1 4	256 9					
05		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	238 1	1830 3	Y	265	274 0		33
							292 9						
06		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	443 1	1881 3	Y	298	298 0		33
							109 4	328 9					
07		2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	377 1	1360 3	Y	294	301 0		26
							34 4	323 9					
08		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	430 1	1450 3	Y	306	303 0		29
							196 4	337 9					
09		1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	271074	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 7539 - 11887		

04		450 N	21	-0-	-429	-0-	1 1	14 3	Y	5	5 0		-0-
							6 9						
05		837 N	837	-0-	-0-	-0-	79 1	611 3	Y	134	131 0		3
							147 9						
06		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	174 1	741 3	Y	175	174 0		4
							43 4	193 9					
07		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	319 1	1152 3	Y	256	255 0		5
							29 4	282 9					
08		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	311 1	1049 3	Y	69	71 0		3
							141 4	76 9					
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	153 1	1491 3	Y	149	137 0		27
							1 4	164 9					
05		1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	211 1	1628 3	Y	142	149 0		20
							156 9						
06		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	391 1	1663 3	Y	172	172 0		20
							96 4	189 9					
07		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	524 1	1893 3	Y	184	189 0		15
							48 4	202 9					
08		1953 X	1448	-0-	-505	-0-	239 1	806 3	Y	267	263 0		19
							109 4	294 9					
09		1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043													
04		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	187 1	1820 3	Y	328	298 0		41
							1 4	361 9					
05		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	248 1	1910 3	Y	307	314 0		34
							338 9						
06		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	266 1	1131 3	Y	328	329 0		33
							66 4	361 9					
07		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	307 1	1109 3	Y	343	348 0		28
							28 4	377 9					
08		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	229 1	772 3	Y	310	308 0		30
							104 4	341 9					
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT			30

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277													
04		387 N	387	-0-	-0-	-0-	24 1	234 3	Y	117	107 0		14
							129 9						
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	28 1	219 3	Y	98	101 0		11
							108 9						
06		588 N	588	-0-	-0-	-0-	74 1	314 3	Y	165	164 0		12
							18 4	182 9					
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	21 1	76 3	Y	23	28 0		7
							2 4	25 9					
08		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	202 1	682 3	Y	34	34 0		7
							92 4	37 9					
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779													
04		722 N	722	-0-	-0-	-0-	40 1	617 3	Y	59	59 0		-0-
							65 9						
05		696 N	696	-0-	-0-	-0-	38 1	593 3	Y	58	58 0		-0-
							1 4	64 9					
06		630 N	581	-0-	-49	-0-	32 1	487 3	Y	50	50 0		-0-
							7 4	55 9					
07		682 N	376	-0-	-306	-0-	20 1	312 3	Y	40	39 0		1
							44 9						
08		682 N	673	-0-	-9	-0-	40 1	581 3	Y	42	42 0		1
							6 4	46 9					
09		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			//CONT.//		100351									
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		30H	RRCID ->	271083	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	6938	PERF. 7803 - 12336		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	143 1	2190 3	Y		65	68 0		3
							72 9							
05		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	207 1	3199 3	Y		129	129 0		3
							5 4	142 9						
06		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	262 1	3979 3	Y		184	183 0		4
							59 4	202 9						
07		10106 X	4852	-0-	-5254	-0-	270 1	4366 3	Y		194	191 0	2 1	5
							3 4	213 9						
08		10106 X	4490	-0-	-5616	-0-	278 1	3999 3	Y		158	158 0		5
							39 4	174 9						
09		4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-				Y	NO RPT			5

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		82H	RRCID ->	271108	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 8336 - 13895		

04		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	57 1	1473 3	Y		136	126 0		15
							150 9							
05		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	70 1	1620 3	Y		145	152 0		8
							160 9							
06		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	61 1	1396 3	Y		116	118 0		6
							10 4	128 9						
07		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	71 1	1669 3	Y		111	113 0		4
							122 9							
08		1705 N	1322	-0-	-383	-0-	51 1	1147 3	Y		112	110 0		6
							1 4	123 9						
09		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-				Y	NO RPT			6

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	271110	COMPL. DATE	06/25/2013	TOTAL DEPTH	8038	PERF. 8730 - 14622		

04		6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	66 1	5874 3	Y		885	782 0		162
							1 4	974 9						
05		7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	59 1	6209 3	Y		885	973 0		74
							974 9							
06		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	52 1	5385 3	Y		677	674 0		77
							96 4	745 9						
07		6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	63 1	5997 3	Y		827	825 0		79
							1 4	910 9						
08		6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	54 1	5896 3	Y		804	821 0		62
							6 4	884 9						
09		5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-				Y	NO RPT			62

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	271111	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 8560 - 14406		

04		6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	60 1	5352 3	Y		652	573 0		114
							1 4	717 9						
05		6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	53 1	5643 3	Y		719	779 0		54
							791 9							
06		5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	49 1	5163 3	Y		562	558 0		58
							93 4	618 9						
07		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	57 1	5410 3	Y		606	612 0		52
							1 4	667 9						
08		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	48 1	5377 3	Y		563	578 0		37
							6 4	619 9						
09		5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-				Y	NO RPT			37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	62 1	5568 3	Y	707	622 0					133
							1 4	778 9								
05		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	52 1	5518 3	Y	716	786 0					63
							788 9									
06		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	49 1	5076 3	Y	592	585 0					70
							90 4	651 9								
07		6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	56 1	5276 3	Y	681	683 0					68
							749 9									
08		5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	47 1	5189 3	Y	663	677 0					54
							5 4	729 9								
09		5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-			Y	NO RPT						54

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253																
04		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	57 1	5150 3	Y	749	658 0					142
							1 4	824 9								
05		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	49 1	5228 3	Y	726	802 0					66
							799 9									
06		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	45 1	4750 3	Y	577	572 0					71
							86 4	635 9								
07		6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	57 1	5357 3	Y	682	683 0					70
							750 9									
08		6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	49 1	5437 3	Y	696	708 0					58
							6 4	766 9								
09		4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-			Y	NO RPT						58

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947																
04		7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	77 1	6856 3	Y	889	777 0					165
							1 4	978 9								
05		7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	63 1	6791 3	Y	828	919 0					74
							1 4	911 9								
06		7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	65 1	6742 3	Y	700	691 0					83
							120 4	770 9								
07		8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	75 1	7080 3	Y	801	803 0					81
							1 4	881 9								
08		7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	62 1	6779 3	Y	779	795 0					65
							7 4	857 9								
09		6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-			Y	NO RPT						65

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923																
04		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	39 1	3557 3	Y	530	469 0					103
							1 4	583 9								
05		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	37 1	3904 3	Y	542	595 0					50
							596 9									
06		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	35 1	3689 3	Y	461	454 0					57
							66 4	507 9								
07		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	43 1	3986 3	Y	532	534 0					55
							585 9									
08		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	32 1	3601 3	Y	478	492 0					41
							4 4	526 9								
09		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			Y	NO RPT						41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715												
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
									M		AMT CODE	
04		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	702	621 0	138
							1	4				
							772	9				
05		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	724	792 0	70
							796	9				
06		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	594	587 0	77
							72	4				
07		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	709	709 0	77
							780	9				
08		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	726	738 0	65
							4	4				
09		3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			Y	NO RPT		65

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198												
04		9330 X	9142	-0-	-188	-0-	39	1	Y	1092	1028 0	109
							2	4				
							1201	9				
05		9641 X	8744	-0-	-897	-0-	35	1	Y	1039	1082 0	66
							14	4				
							1143	9				
06		9330 X	9100	-0-	-230	-0-	34	1	Y	942	953 0	55
							38	4				
							1036	9				
07		9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	1049	1025 0	79
							8	4				
							1154	9				
08		8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	873	893 0	59
							16	4				
							960	9				
09		8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-			Y	NO RPT		59

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052												
04		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	114	1	Y	227	211 0	26
							1	4				
							250	9				
05		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	128	1	Y	219	230 0	15
							241	9				
06		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	128	1	Y	171	174 0	12
							20	4				
							188	9				
07		3441 X	3089	-0-	-352	-0-	118	1	Y	174	175 0	11
							191	9				
08		3441 X	3379	-0-	-62	-0-	135	1	Y	190	185 0	16
							2	4				
							209	9				
09		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			Y	NO RPT		16

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275												
04		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	157	1	Y	209	194 0	34
							1	4				
							230	9				
05		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	185	1	Y	296	306 0	24
							1	4				
							326	9				
06		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	176	1	Y	225	229 0	20
							28	4				
							248	9				
07		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	179	1	Y	264	266 0	18
							290	9				
08		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	191	1	Y	244	238 0	24
							2	4				
							268	9				
09		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			Y	NO RPT		24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)		CODE		CODE	M					
04		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	21	1	4121	3	Y	328	309	0		39
							1	4	361	9						
05		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	19	1	4089	3	Y	414	427	0		26
							7	4	455	9						
06		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	18	1	4170	3	Y	428	432	0		22
							20	4	471	9						
07		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	16	1	4300	3	Y	464	454	0		32
							4	4	510	9						
08		4805 X	4658	-0-	-147	-0-	16	1	4162	3	Y	428	436	0		24
							9	4	471	9						
09		4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT				24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868																
04		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	28	1	5700	3	Y	561	529	0		59
							2	4	617	9						
05		6417 X	5966	-0-	-451	-0-	26	1	5578	3	Y	320	347	0		32
							10	4	352	9						
06		6210 X	5914	-0-	-296	-0-	23	1	5521	3	Y	312	316	0		28
							27	4	343	9						
07		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	23	1	5976	3	Y	406	397	0		37
							5	4	447	9						
08		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	24	1	5935	3	Y	397	403	0		31
							12	4	437	9						
09		3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT				31

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142																
04		7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	34	1	6838	3	Y	723	681	0		74
							2	4	795	9						
05		7595 X	7457	-0-	-138	-0-	31	1	6625	3	Y	717	747	0		44
							12	4	789	9						
06		7350 X	7335	-0-	-15	-0-	28	1	6669	3	Y	551	560	0		35
							32	4	606	9						
07		7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	28	1	7204	3	Y	651	636	0		50
							6	4	716	9						
08		7936 X	7843	-0-	-93	-0-	28	1	7016	3	Y	714	724	0		40
							14	4	785	9						
09		7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT				40

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433																
04		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	26	1	5129	3	Y	524	495	0		62
							1	4	576	9						
05		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	24	1	5258	3	Y	553	575	0		40
							10	4	608	9						
06		5550 X	4539	-0-	-1011	-0-	17	1	4002	3	Y	455	462	0		33
							19	4	501	9						
07		5673 X	5229	-0-	-444	-0-	18	1	4668	3	Y	490	479	0		44
							4	4	539	9						
08		5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	21	1	5324	3	Y	459	467	0		36
							11	4	505	9						
09		5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT				36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	345 1	4751 3	4751 3	Y	342	301	0				101
							1 4	376 9	376 9								
05		5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	544 1	4795 3	4795 3	Y	351	384	0				68
							1 4	386 9	386 9								
06		5490 X	5291	-0-	-199	-0-	321 1	4431 3	4431 3	Y	305	281	0				92
							203 4	336 9	336 9								
07		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	457 1	4750 3	4750 3	Y	353	378	0				67
							6 4	388 9	388 9								
08		5425 X	4923	-0-	-502	-0-	447 1	4136 3	4136 3	Y	309	308	0				68
							340 9										
09		5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-				Y	NO RPT						68

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078																	
04		3000 X	2879	-0-	-121	-0-	182 1	2518 3	2518 3	Y	162	147	0				41
							1 4	178 9	178 9								
05		3348 X	3321	-0-	-27	-0-	317 1	2803 3	2803 3	Y	182	196	0				27
							1 4	200 9	200 9								
06		3240 X	2685	-0-	-555	-0-	163 1	2262 3	2262 3	Y	142	133	0				36
							104 4	156 9	156 9								
07		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	292 1	3031 3	3031 3	Y	206	212	0				30
							4 4	227 9	227 9								
08		3255 X	3180	-0-	-75	-0-	290 1	2688 3	2688 3	Y	184	181	0				33
							202 9										
09		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-				Y	NO RPT						33

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966																	
04		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	135 1	1860 3	1860 3	Y	170	156	0				47
							187 9										
05		2666 N	2538	-0-	-128	-0-	238 1	2093 3	2093 3	Y	188	204	0				31
							207 9										
06		2460 N	1419	-0-	-1041	-0-	83 1	1152 3	1152 3	Y	119	117	0				33
							53 4	131 9	131 9								
07		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	205 1	2117 3	2117 3	Y	243	239	0				37
							2 4	267 9	267 9								
08		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	201 1	1866 3	1866 3	Y	215	211	0				41
							237 9										
09		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-				Y	NO RPT						41

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358																	
04		3650 X	3213	-0-	-437	-0-	273 1	2665 3	2665 3	Y	248	228	0				36
							2 4	273 9	273 9								
05		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	295 1	2283 3	2283 3	Y	210	220	0				26
							1 4	231 9	231 9								
06		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	364 1	1548 3	1548 3	Y	247	247	0				26
							90 4	272 9	272 9								
07		3441 X	2867	-0-	-574	-0-	502 1	1814 3	1814 3	Y	459	462	0				23
							46 4	505 9	505 9								
08		3441 X	3133	-0-	-308	-0-	550 1	1856 3	1856 3	Y	433	430	0				26
							251 4	476 9	476 9								
09		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-				Y	NO RPT						26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	304 1	2968 3	Y	264	242 0		38
							2 4	290 9					
05		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	377 1	2909 3	Y	234	243 0		29
							1 4	257 9					
06		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	492 1	2090 3	Y	239	240 0		28
							121 4	263 9					
07		3596 X	2621	-0-	-975	-0-	498 1	1800 3	Y	252	258 0		22
							46 4	277 9					
08		3596 X	2556	-0-	-1040	-0-	473 1	1599 3	Y	243	241 0		24
							217 4	267 9					
09		3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			Y	NO RPT			24

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965													
04		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	105 1	1025 3	Y	137	126 0		26
							1 4	151 9					
05		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	184 1	1420 3	Y	207	211 0		22
							228 9						
06		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	246 1	1043 3	Y	228	228 0		22
							60 4	251 9					
07		961 N	925	-0-	-36	-0-	166 1	598 3	Y	133	138 0		17
							15 4	146 9					
08		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	199 1	670 3	Y	197	194 0		20
							90 4	217 9					
09		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915													
04		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	183 1	1781 3	Y	213	195 0		27
							1 4	234 9					
05		1519 X	1069	-0-	-450	-0-	106 1	819 3	Y	131	140 0		18
							144 9						
06		1470 X	676	-0-	-794	-0-	106 1	450 3	Y	85	86 0		17
							26 4	94 9					
07		2077 X	320	-0-	-1757	-0-	59 1	213 3	Y	38	43 0		12
							6 4	42 9					
08		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	-0-			12
09		2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926													
04		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	260 1	2538 3	Y	429	390 0		53
							2 4	472 9					
05		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	290 1	2239 3	Y	311	324 0		40
							1 4	342 9					
06		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	635 1	2696 3	Y	498	495 0		43
							156 4	548 9					
07		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	900 1	3250 3	Y	565	572 0		36
							82 4	622 9					
08		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	858 1	2897 3	Y	511	508 0		39
							392 4	562 9					
09		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-			Y	NO RPT			39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		3450 X	3200	-0-	-250	-0-	177 1	2714 3	Y	281	286 0		7
							309 9						
05		3565 X	3487	-0-	-78	-0-	195 1	3019 3	Y	244	244 0		7
							5 4	268 9					
06		3450 X	2351	-0-	-1099	-0-	130 1	1974 3	Y	198	197 0		8
							29 4	218 9					
07		3689 X	2342	-0-	-1347	-0-	125 1	2030 3	Y	168	166 0	3 1	7
							2 4	185 9					
08		3689 X	2002	-0-	-1687	-0-	119 1	1702 3	Y	150	149 0		8
							16 4	165 9					
09		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228													
04		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	103 1	1008 3	Y	214	195 0		33
							1 4	235 9					
05		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	130 1	998 3	Y	230	236 0		27
							253 9						
06		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	221 1	939 3	Y	270	270 0		27
							54 4	297 9					
07		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	333 1	1203 3	Y	326	330 0		23
							30 4	359 9					
08		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	437 1	1477 3	Y	533	524 0		32
							200 4	586 9					
09		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT			32

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921													
04		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	16 1	3278 3	Y	205	193 0		27
							1 4	226 9					
05		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	13 1	3024 3	Y	280	288 0		19
							6 4	308 9					
06		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	13 1	3048 3	Y	253	256 0		16
							14 4	278 9					
07		3689 X	3486	-0-	-203	-0-	12 1	3166 3	Y	277	270 0		23
							3 4	305 9					
08		3689 X	3395	-0-	-294	-0-	12 1	3093 3	Y	257	262 0		18
							7 4	283 9					
09		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			Y	NO RPT			18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986													
04		5220 X	4190	-0-	-1030	-0-	19 1	3773 3	Y	361	340 0		36
							1 4	397 9					
05		5580 X	4202	-0-	-1378	-0-	18 1	3870 3	Y	279	296 0		19
							7 4	307 9					
06		5400 X	3638	-0-	-1762	-0-	14 1	3363 3	Y	223	227 0		15
							16 4	245 9					
07		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	14 1	3514 3	Y	252	246 0		21
							3 4	277 9					
08		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	14 1	3454 3	Y	291	294 0		18
							7 4	320 9					
09		2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-			Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

04	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	24	1	4818	3	Y	632	596	0	64
						1	4	695	9					
05	5704 X	5145	-0-	-559	-0-	21	1	4489	3	Y	570	596	0	38
						8	4	627	9					
06	5520 X	5305	-0-	-215	-0-	20	1	4622	3	Y	583	588	0	33
						22	4	641	9					
07	6169 X	5459	-0-	-710	-0-	18	1	4745	3	Y	629	615	0	47
						4	4	692	9					
08	6138 X	4882	-0-	-1256	-0-	16	1	4310	3	Y	496	508	0	35
						10	4	546	9					
09	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT			35

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870														
04	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	404	1	3748	3	Y	529	483	0	74
						3	4	582	9					
05	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	379	1	3027	3	Y	513	550	0	37
						4	4	564	9					
06	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	340	1	3135	3	Y	464	465	0	36
						9	4	510	9					
07	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	615	1	3731	3	Y	594	566	0	64
						3	4	653	9					
08	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-	64	0	-0-
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571														
04	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	232	1	2156	3	Y	344	316	0	46
						2	4	378	9					
05	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	286	1	2283	3	Y	345	369	0	22
						3	4	380	9					
06	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	251	1	2308	3	Y	351	350	0	23
						6	4	386	9					
07	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	401	1	2429	3	Y	365	352	0	36
						2	4	402	9					
08	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	533	1	2297	3	Y	457	438	0	55
						12	4	503	9					
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT			55

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823														
04	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	297	1	2753	3	Y	458	420	0	62
						2	4	504	9					
05	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	342	1	2737	3	Y	459	491	0	30
						4	4	505	9					
06	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	329	1	3023	3	Y	463	461	0	32
						8	4	509	9					
07	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	510	1	3094	3	Y	484	466	0	50
						3	4	532	9					
08	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	627	1	2701	3	Y	580	557	0	73
						14	4	638	9					
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT			73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

04		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	27 1	5407 3	Y	792	747 0			89
							1 4	871 9						
05		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	24 1	5202 3	Y	775	806 0			58
							9 4	853 9						
06		7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	29 1	6805 3	Y	893	899 0			52
							32 4	982 9						
07		8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	29 1	7650 3	Y	977	955 0			74
							7 4	1075 9						
08		5642 X	5010	-0-	-632	-0-	17 1	4368 3	Y	560	582 0			52
							9 4	616 9						
09		5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-			Y	NO RPT				52

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671														
04		6390 X	6262	-0-	-128	-0-	27 1	5325 3	Y	826	779 0			87
							1 4	909 9						
05		6603 X	5328	-0-	-1275	-0-	21 1	4509 3	Y	718	751 0			54
							8 4	790 9						
06		6390 X	2778	-0-	-3612	-0-	10 1	2384 3	Y	338	348 0			44
							12 4	372 9						
07		5766 X	5456	-0-	-310	-0-	18 1	4705 3	Y	663	645 0			62
							4 4	729 9						
08		6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	24 1	6078 3	Y	773	782 0			53
							13 4	850 9						
09		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT				53

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030														
04		390 N	131	-0-	-259	-0-	6 1	121 3	Y	4	9 0			7
							4 9							
05		372 N	238	-0-	-134	-0-	11 1	184 3	Y	38	38 0			7
							1 4	42 9						
06		1140 N	810	-0-	-330	-0-	22 1	385 3	Y	364	359 0	2 1		10
							3 4	400 9						
07		515 N	515	-0-	-0-	-0-	18 1	276 3	Y	201	201 0	2 1		8
							221 9							
08		519 N	519	-0-	-0-	-0-	22 1	276 3	Y	201	204 0			5
							221 9							
09		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT				5

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479														
04		4470 X	3838	-0-	-632	-0-	16 1	3283 3	Y	489	461 0			50
							1 4	538 9						
05		4309 X	3552	-0-	-757	-0-	13 1	3029 3	Y	458	477 0			31
							6 4	504 9						
06		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	16 1	3690 3	Y	529	533 0			27
							17 4	582 9						
07		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	15 1	4040 3	Y	573	560 0			40
							4 4	630 9						
08		4030 X	3727	-0-	-303	-0-	12 1	3235 3	Y	430	442 0			28
							7 4	473 9						
09		4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-			Y	NO RPT				28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084														
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	CODE	BALANCE

04		4650 X	4449	-0-	-201	-0-	19 1	3734 3	Y	632	596	0		60
							1 4	695 9						
05		4805 X	4709	-0-	-96	-0-	18 1	3935 3	Y	681	704	0		37
							7 4	749 9						
06		4650 X	2141	-0-	-2509	-0-	8 1	1788 3	Y	306	317	0		26
							8 4	337 9						
07		4030 X	1346	-0-	-2684	-0-	4 1	1126 3	Y	195	192	0		29
							1 4	215 9						
08		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	15 1	3859 3	Y	524	522	0		31
							8 4	576 9						
09		3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-			Y	NO RPT				31

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928														

04		3210 X	2340	-0-	-870	-0-	19 1	2241 3	Y	73	58	1		60
							80 9							
05		3317 X	3094	-0-	-223	-0-	22 1	2950 3	Y	111	73	1		98
							122 9							
06		3210 X	1265	-0-	-1945	-0-	12 1	1205 3	Y	21	58	1		61
							25 4	23 9						
07		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	20 1	2870 3	Y	72	54	1		79
							79 9							
08		3100 X	2660	-0-	-440	-0-	30 1	2563 3	Y	61	81	1		59
							67 9							
09		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT				59

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689														

04		3360 X	2837	-0-	-523	-0-	23 1	2735 3	Y	72	55	1		65
							79 9							
05		3472 X	3017	-0-	-455	-0-	22 1	2930 3	Y	59	50	1		74
							65 9							
06		3360 X	1876	-0-	-1484	-0-	17 1	1784 3	Y	34	48	1		60
							38 4	37 9						
07		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	26 1	3698 3	Y	58	44	1		74
							64 9							
08		3007 X	2745	-0-	-262	-0-	31 1	2655 3	Y	54	68	1		60
							59 9							
09		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			Y	NO RPT				60

RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740														

04		3000 X	2657	-0-	-343	-0-	21 1	2528 3	Y	98	82	1		89
							108 9							
05		3069 X	2919	-0-	-150	-0-	21 1	2798 3	Y	91	76	1		104
							100 9							
06		2880 X	1846	-0-	-1034	-0-	17 1	1741 3	Y	46	71	1		79
							37 4	51 9						
07		3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	21 1	2927 3	Y	111	76	1		114
							122 9							
08		2914 N	2679	-0-	-235	-0-	30 1	2543 3	Y	96	119	1		91
							106 9							
09		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT				91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04		5070 X	4976	-0-	-94	-0-	41 1	4835 3	Y	91	74 1	87	
							100 9						
05		5239 X	4832	-0-	-407	-0-	36 1	4699 3	Y	88	71 1	104	
							97 9						
06		5070 X	3821	-0-	-1249	-0-	36 1	3641 3	Y	61	75 1	90	
							77 4	67 9					
07		5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	40 1	5574 3	Y	132	86 1	136	
							145 9						
08		5363 X	5146	-0-	-217	-0-	58 1	4982 3	Y	95	126 1	105	
							1 4	105 9					
09		4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-			Y	NO RPT		105	

RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994													
04		7350 X	7249	-0-	-101	-0-	60 1	7047 3	Y	129	97 1	100	
							142 9						
05		7595 X	7515	-0-	-80	-0-	56 1	7315 3	Y	131	99 1	132	
							144 9						
06		7200 X	6737	-0-	-463	-0-	63 1	6449 3	Y	81	103 1	110	
							136 4	89 9					
07		7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	55 1	7684 3	Y	131	98 1	143	
							144 9						
08		7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	85 1	7289 3	Y	107	143 1	107	
							1 4	118 9					
09		7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-			Y	NO RPT		107	

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113													
04		5190 X	4848	-0-	-342	-0-	20 1	4072 3	Y	686	647 0	72	
							1 4	755 9					
05		5363 X	4860	-0-	-503	-0-	19 1	4054 3	Y	709	735 0	46	
							7 4	780 9					
06		5070 X	5034	-0-	-36	-0-	18 1	4248 3	Y	680	687 0	39	
							20 4	748 9					
07		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	17 1	4444 3	Y	719	703 0	55	
							4 4	791 9					
08		5115 X	4720	-0-	-395	-0-	16 1	4026 3	Y	609	622 0	42	
							8 4	670 9					
09		4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-			Y	NO RPT		42	

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372													
04		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	17 1	3484 3	Y	401	378 0	39	
							1 4	441 9					
05		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	16 1	3487 3	Y	403	418 0	24	
							6 4	443 9					
06		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	15 1	3603 3	Y	410	413 0	21	
							17 4	451 9					
07		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	14 1	3906 3	Y	437	427 0	31	
							4 4	481 9					
08		4061 X	3443	-0-	-618	-0-	12 1	3095 3	Y	299	308 0	22	
							7 4	329 9					
09		4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-			Y	NO RPT		22	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

04		5790 X	4693	-0-	-1097	-0-	20	1	4088	3	Y	531	499	0	50
							1	4	584	9					
05		5270 X	4940	-0-	-330	-0-	20	1	4304	3	Y	553	573	0	30
							8	4	608	9					
06		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	22	1	5273	3	Y	661	665	0	26
							26	4	727	9					
07		5270 X	4617	-0-	-653	-0-	15	1	4016	3	Y	529	520	0	35
							4	4	582	9					
08		4929 X	4106	-0-	-823	-0-	14	1	3615	3	Y	426	436	0	25
							8	4	469	9					
09		5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT			25

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942															
04		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	33	1	3541	3	Y	599	531	0	97
							8	4	659	9					
05		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	32	1	3710	3	Y	571	628	0	40
							6	4	628	9					
06		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	15	1	1508	3	Y	180	183	0	37
							35	4	198	9					
07		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	28	1	4185	3	Y	553	539	0	51
							47	4	608	9					
08		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	41	1	4179	3	Y	491	492	0	50
							14	4	540	9					
09		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT			50

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525															
04		3060 X	2985	-0-	-75	-0-	25	1	2653	3	Y	274	242	0	57
							6	4	301	9					
05		3162 X	3125	-0-	-37	-0-	25	1	2814	3	Y	256	289	0	24
							4	4	282	9					
06		3060 X	1979	-0-	-1081	-0-	17	1	1779	3	Y	128	130	0	22
							42	4	141	9					
07		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	19	1	3064	3	Y	253	246	0	29
							36	4	278	9					
08		2852 X	2839	-0-	-13	-0-	25	1	2522	3	Y	258	259	0	28
							8	4	284	9					
09		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT			28

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824															
04		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	35	1	3805	3	Y	440	390	0	88
							9	4	484	9					
05		3906 X	3156	-0-	-750	-0-	24	1	2776	3	Y	320	369	0	39
							4	4	352	9					
06		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	38	1	3934	3	Y	355	357	0	37
							92	4	391	9					
07		4309 X	3998	-0-	-311	-0-	23	1	3553	3	Y	346	337	0	46
							41	4	381	9					
08		4309 X	3703	-0-	-606	-0-	34	1	3363	3	Y	268	269	0	45
							11	4	295	9					
09		4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT			45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009														
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	CODE	BALANCE

04		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	37 1	3937 3	Y	585	518	0		109
							9 4	644 9						
05		4309 X	3793	-0-	-516	-0-	28 1	3230 3	Y	482	545	0		46
							5 4	530 9						
06		4170 X	2691	-0-	-1479	-0-	22 1	2357 3	Y	233	236	0		43
							56 4	256 9						
07		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	29 1	4337 3	Y	491	478	0		56
							49 4	540 9						
08		4774 X	4235	-0-	-539	-0-	37 1	3685 3	Y	455	456	0		55
							12 4	501 9						
09		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-			Y	NO RPT				55

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261														
04		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	21 1	2231 3	Y	300	265	0		56
							5 4	330 9						
05		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	19 1	2274 3	Y	302	335	0		23
							4 4	332 9						
06		2370 N	1153	-0-	-1217	-0-	10 1	1004 3	Y	105	106	0		22
							23 4	116 9						
07		3100 N	3358	-0-	258	258	19 1	2962 3	Y	312	304	0		30
							34 4	343 9						
08		2919 N	2661	-0-	-258	-0-	23 1	2367 3	Y	239	240	0		29
							8 4	263 9						
09		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT				29

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851														
04		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	23 1	4659 3	Y	624	589	0		64
							1 4	686 9						
05		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	21 1	4704 3	Y	651	674	0		41
							9 4	716 9						
06		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	20 1	4847 3	Y	656	662	0		35
							24 4	722 9						
07		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	19 1	5023 3	Y	675	660	0		50
							5 4	743 9						
08		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	19 1	4851 3	Y	568	580	0		38
							10 4	625 9						
09		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			Y	NO RPT				38

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668														
04		5910 X	5171	-0-	-739	-0-	23 1	4500 3	Y	588	554	0		66
							1 4	647 9						
05		5611 X	5350	-0-	-261	-0-	22 1	4657 3	Y	603	625	0		44
							8 4	663 9						
06		5520 X	5492	-0-	-28	-0-	20 1	4781 3	Y	607	613	0		38
							23 4	668 9						
07		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	19 1	4919 3	Y	629	616	0		51
							4 4	692 9						
08		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	19 1	4835 3	Y	543	554	0		40
							10 4	597 9						
09		5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-			Y	NO RPT				40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04		5067 X	5067	-0-	-0-		22 1	4402	3	Y	584	551	0	61
							1 4	642	9					
05		5445 X	5445	-0-	-0-		21 1	4696	3	Y	654	674	0	41
							9 4	719	9					
06		4980 X	4833	-0-	-147		18 1	4226	3	Y	517	524	0	34
							20 4	569	9					
07		5576 X	5576	-0-	-0-		19 1	4906	3	Y	588	575	0	47
							4 4	647	9					
08		5574 X	5574	-0-	-0-		20 1	4928	3	Y	560	570	0	37
							10 4	616	9					
09		4530 X	NO RPT	-0-	-4530					Y	NO RPT			37

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992														
04		5640 X	5432	-0-	-208		24 1	4770	3	Y	579	546	0	63
							1 4	637	9					
05		5704 X	5514	-0-	-190		22 1	4827	3	Y	596	618	0	41
							9 4	656	9					
06		5520 X	5352	-0-	-168		20 1	4699	3	Y	555	560	0	36
							22 4	611	9					
07		5744 X	5744	-0-	-0-		19 1	5065	3	Y	595	582	0	49
							5 4	655	9					
08		5614 X	5614	-0-	-0-		20 1	5014	3	Y	518	529	0	38
							10 4	570	9					
09		4830 X	NO RPT	-0-	-4830					Y	NO RPT			38

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261														
04		7500 X	6754	-0-	-746		28 1	5671	3	Y	957	903	0	96
							2 4	1053	9					
05		7750 X	6774	-0-	-976		27 1	5689	3	Y	953	990	0	59
							10 4	1048	9					
06		7170 X	6824	-0-	-346		24 1	5809	3	Y	875	885	0	49
							28 4	963	9					
07		7223 X	7170	-0-	-53		24 1	6115	3	Y	933	912	0	70
							5 4	1026	9					
08		7223 X	6920	-0-	-303		24 1	5950	3	Y	849	866	0	53
							12 4	934	9					
09		6810 X	NO RPT	-0-	-6810					Y	NO RPT			53

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071														
04		6985 X	6985	-0-	-0-		64 1	5902	3	Y	922	851	0	139
							5 4	1014	9					
05		7010 X	7010	-0-	-0-		57 1	5886	3	Y	946	977	0	108
							26 4	1041	9					
06		4440 X	4121	-0-	-319		36 1	3355	3	Y	485	512	0	81
							196 4	534	9					
07		5053 X	91	-0-	-4962		1 1	78	3	Y	11	75	0	17
							12 9							
08		8566 X	8566	-0-	-0-		12 1	7418	3	Y	988	828	0	177
							49 4	1087	9					
09		4890 X	NO RPT	-0-	-4890					Y	NO RPT			177

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		5820 X	5788	-0-	-32	-0-	54 1	4979 3	Y	683	636 0		105
							4 4	751 9					
05		6014 X	5893	-0-	-121	-0-	49 1	5046 3	Y	705	729 0		81
							22 4	776 9					
06		5820 X	5667	-0-	-153	-0-	51 1	4669 3	Y	613	599 0		95
							273 4	674 9					
07		8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	74 1	7226 3	Y	725	683 0		137
							3 4	798 9					
08		6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	9 1	5863 3	Y	629	630 0		136
							39 4	692 9					
09		4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-			Y	NO RPT			136

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649													
04		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	54 1	4917 3	Y	711	660 0		107
							4 4	782 9					
05		5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	48 1	4886 3	Y	693	721 0		79
							21 4	762 9					
06		4410 X	2978	-0-	-1432	-0-	27 1	2454 3	Y	322	347 0		54
							143 4	354 9					
07		4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-			Y	-0-	54 0		-0-
08		4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-			Y	-0-			-0-
09		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699													
04		5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	47 1	4304 3	Y	687	642 0		106
							4 4	756 9					
05		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	44 1	4484 3	Y	712	736 0		82
							19 4	783 9					
06		3060 X	2322	-0-	-738	-0-	21 1	1893 3	Y	271	304 0		49
							110 4	298 9					
07		6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	54 1	5341 3	Y	648	581 0		116
							3 4	713 9					
08		4402 X	3503	-0-	-899	-0-	5 1	3014 3	Y	423	444 0		95
							19 4	465 9					
09		4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-			Y	NO RPT			95

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864													
04		4710 X	4359	-0-	-351	-0-	40 1	3648 3	Y	607	553 0		91
							3 4	668 9					
05		4867 X	4588	-0-	-279	-0-	37 1	3833 3	Y	637	655 0		73
							17 4	701 9					
06		4710 X	4278	-0-	-432	-0-	37 1	3448 3	Y	537	527 0		83
							202 4	591 9					
07		9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	85 1	8445 3	Y	743	689 0		137
							4 4	817 9					
08		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	7 1	4511 3	Y	446	480 0		103
							30 4	491 9					
09		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			Y	NO RPT			103

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

04		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	48 1	4410 3	Y	656	611 0			100
							4 4	722 9						
05		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	44 1	4520 3	Y	676	699 0			77
							20 4	744 9						
06		2880 X	2595	-0-	-285	-0-	23 1	2120 3	Y	298	324 0			51
							124 4	328 9						
07		4433 X	1891	-0-	-2542	-0-	16 1	1645 3	Y	208	216 0			43
							1 4	229 9						
08		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	8 1	4970 3	Y	561	498 0			106
							33 4	617 9						
09		4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-			Y	NO RPT				106

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865														
04		8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	75 1	6941 3	Y	1091	1012 0			160
							6 4	1200 9						
05		8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	69 1	7113 3	Y	1074	1117 0			117
							31 4	1181 9						
06		7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	64 1	5910 3	Y	833	827 0			123
							346 4	916 9						
07		8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	75 1	7347 3	Y	936	889 0			170
							3 4	1030 9						
08		6882 X	6189	-0-	-693	-0-	9 1	5344 3	Y	728	746 0			152
							35 4	801 9						
09		6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-			Y	NO RPT				152

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094														
04		4350 X	4335	-0-	-15	-0-	178 1	3443 3	Y	646	612 0			43
							3 4	711 9						
05		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	213 1	3694 3	Y	646	662 0			27
							4 4	711 9						
06		4350 X	4042	-0-	-308	-0-	230 1	3145 3	Y	560	570 0			17
							51 4	616 9						
07		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	359 1	3940 3	Y	654	655 0			16
							3 4	719 9						
08		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	370 1	3856 3	Y	579	584 0			11
							1 4	637 9						
09		4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-			Y	NO RPT				11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929														
04		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	219 1	4246 3	Y	702	663 0			50
							4 4	772 9						
05		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	232 1	4016 3	Y	592	613 0			29
							4 4	651 9						
06		4560 X	3389	-0-	-1171	-0-	200 1	2742 3	Y	365	380 0			14
							45 4	402 9						
07		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	388 1	4260 3	Y	586	583 0			17
							3 4	645 9						
08		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	384 1	4002 3	Y	490	495 0			12
							1 4	539 9						
09		4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-			Y	NO RPT				12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	76 1	1470 3	Y	457	432 0		31
							1 4	503 9					
05		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	99 1	1730 3	Y	463	474 0		20
							2 4	509 9					
06		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	111 1	1521 3	Y	367	376 0		11
							25 4	404 9					
07		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	175 1	1915 3	Y	441	442 0		10
							1 4	485 9					
08		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	162 1	1678 3	Y	451	453 0		8
							496 9						
09		2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498													
04		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	171 1	3317 3	Y	639	605 0		42
							3 4	703 9					
05		4557 X	4135	-0-	-422	-0-	190 1	3292 3	Y	591	609 0		24
							3 4	650 9					
06		4770 X	3298	-0-	-1472	-0-	188 1	2574 3	Y	449	461 0		12
							42 4	494 9					
07		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	351 1	3854 3	Y	965	954 0		23
							3 4	1062 9					
08		4929 X	4273	-0-	-656	-0-	323 1	3367 3	Y	529	544 0		8
							1 4	582 9					
09		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318													
04		4440 X	4254	-0-	-186	-0-	175 1	3387 3	Y	626	593 0		43
							3 4	689 9					
05		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	196 1	3394 3	Y	552	571 0		24
							3 4	607 9					
06		4260 X	1981	-0-	-2279	-0-	115 1	1584 3	Y	233	251 0		6
							26 4	256 9					
07		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	331 1	3632 3	Y	558	551 0		13
							3 4	614 9					
08		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	344 1	3589 3	Y	539	542 0		10
							1 4	593 9					
09		4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163													
04		6450 X	3179	-0-	-3271	-0-	127 1	2456 3	Y	540	512 0		42
							2 4	594 9					
05		6665 X	5011	-0-	-1654	-0-	232 1	4026 3	Y	681	688 0		35
							4 4	749 9					
06		5760 X	4011	-0-	-1749	-0-	229 1	3135 3	Y	542	554 0		23
							51 4	596 9					
07		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	389 1	4264 3	Y	711	711 0		23
							3 4	782 9					
08		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	388 1	4045 3	Y	616	621 0		18
							1 4	678 9					
09		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																			
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941																			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE											
04		4050 X	3963	-0-	-87	-0-	161 1	3137 3	Y	602	573 0		50						
							3 4	662 9											
05		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	166 1	2878 3	Y	513	531 0		32						
							3 4	564 9											
06		4380 X	3553	-0-	-827	-0-	202 1	2767 3	Y	490	497 0		25						
							45 4	539 9											
07		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	302 1	3308 3	Y	566	568 0		23						
							2 4	623 9											
08		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	355 1	3694 3	Y	561	564 0		20						
							1 4	617 9											
09		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			Y	NO RPT			20						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598																			
04		3990 X	2977	-0-	-1013	-0-	112 1	2173 3	Y	627	592 0		46						
							2 4	690 9											
05		4123 X	3558	-0-	-565	-0-	156 1	2714 3	Y	623	638 0		31						
							3 4	685 9											
06		3990 X	3314	-0-	-676	-0-	190 1	2615 3	Y	424	438 0		17						
							43 4	466 9											
07		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	282 1	3090 3	Y	481	483 0		15						
							2 4	529 9											
08		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	278 1	2900 3	Y	451	455 0		11						
							1 4	496 9											
09		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y	NO RPT			11						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396																			
04		4950 X	3604	-0-	-1346	-0-	142 1	2752 3	Y	644	614 0		48						
							2 4	708 9											
05		5115 X	3600	-0-	-1515	-0-	165 1	2860 3	Y	520	542 0		26						
							3 4	572 9											
06		4950 X	3429	-0-	-1521	-0-	200 1	2737 3	Y	407	417 0		16						
							44 4	448 9											
07		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	283 1	3103 3	Y	462	464 0		14						
							2 4	508 9											
08		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	255 1	2648 3	Y	343	348 0		9						
							377 9												
09		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT			9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297																			
04		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	143 1	2787 3	Y	541	512 0		40						
							3 4	595 9											
05		3844 X	3299	-0-	-545	-0-	149 1	2579 3	Y	517	531 0		26						
							2 4	569 9											
06		3840 X	1862	-0-	-1978	-0-	103 1	1409 3	Y	297	310 0		13						
							23 4	327 9											
07		3968 X	3787	-0-	-181	-0-	269 1	2949 3	Y	515	511 0		17						
							2 4	567 9											
08		3968 X	3118	-0-	-850	-0-	234 1	2436 3	Y	407	412 0		12						
							448 9												
09		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			Y	NO RPT			12						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275														
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	EOM BALANCE

04		3639 X	3639	-0-	-0-	157	1	3053	3	Y	387	366	0	29
						3	4	426	9					
05		3855 X	3855	-0-	-0-	191	1	3310	3	Y	319	331	0	17
						3	4	351	9					
06		3810 X	2851	-0-	-959	176	1	2410	3	Y	205	213	0	9
						39	4	226	9					
07		4283 X	4283	-0-	-0-	330	1	3620	3	Y	301	300	0	10
						2	4	331	9					
08		3937 X	3226	-0-	-711	256	1	2672	3	Y	270	272	0	8
						1	4	297	9					
09		3720 X	NO RPT	-0-	-3720					Y	NO RPT			8

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017														
04		2910 X	2547	-0-	-363	15	1	2427	3	Y	95	82	0	34
						105	9							
05		3007 X	2643	-0-	-364	15	1	2514	3	Y	104	110	0	28
						114	9							
06		2760 X	1870	-0-	-890	12	1	1815	3	Y	38	40	0	26
						1	4	42	9					
07		2796 N	2796	-0-	-0-	16	1	2683	3	Y	88	87	0	27
						97	9							
08		2604 N	2522	-0-	-82	16	1	2390	3	Y	105	107	0	25
						116	9							
09		1860 N	NO RPT	-0-	-1860					Y	NO RPT			25

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407														
04		5010 X	4570	-0-	-440	26	1	4218	3	Y	296	256	0	64
						326	9							
05		5177 X	4583	-0-	-594	25	1	4227	3	Y	301	327	0	38
						331	9							
06		5010 X	4571	-0-	-439	27	1	4253	3	Y	262	260	0	40
						3	4	288	9					
07		4946 X	4946	-0-	-0-	28	1	4598	3	Y	291	294	0	37
						320	9							
08		4914 X	4914	-0-	-0-	29	1	4542	3	Y	311	320	0	28
						1	4	342	9					
09		4230 X	NO RPT	-0-	-4230					Y	NO RPT			28

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386														
04		4020 X	3465	-0-	-555	20	1	3219	3	Y	205	178	0	46
						226	9							
05		4154 X	3737	-0-	-417	21	1	3484	3	Y	211	229	0	28
						232	9							
06		4020 X	3309	-0-	-711	20	1	3115	3	Y	156	156	0	28
						2	4	172	9					
07		3833 X	3833	-0-	-0-	22	1	3600	3	Y	192	193	0	27
						211	9							
08		3620 X	3620	-0-	-0-	22	1	3365	3	Y	211	217	0	21
						1	4	232	9					
09		3330 X	NO RPT	-0-	-3330					Y	NO RPT			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//			100351									
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		36H	RRCID -> 271668			COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 8204	PERF. 8865 - 15505
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	56 1	9142 3	Y	774	668 0		153
						1 4	851 9					
05	10121 X	10121	-0-	-0-	-0-	54 1	9208 3	Y	780	843 0		90
						1 4	858 9					
06	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	52 1	8269 3	Y	601	600 0		91
						6 4	661 9					
07	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	55 1	9309 3	Y	674	679 0		86
						1 4	741 9					
08	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	58 1	9016 3	Y	733	755 0		64
						2 4	806 9					
09	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-			Y	NO RPT			64

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		37H	RRCID -> 271676			COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8130	PERF. 9257 - 15600
04	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	37 1	5962 3	Y	597	515 0		128
						657 9						
05	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	37 1	6240 3	Y	674	722 0		80
						741 9						
06	6570 X	5713	-0-	-857	-0-	33 1	5182 3	Y	449	452 0		77
						4 4	494 9					
07	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	39 1	6532 3	Y	632	632 0		77
						695 9						
08	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	42 1	6403 3	Y	512	535 0		54
						1 4	563 9					
09	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-			Y	NO RPT			54

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		38H	RRCID -> 271677			COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8209	PERF. 8935 - 15154
04	5010 X	4989	-0-	-21	-0-	29 1	4597 3	Y	330	285 0		69
						363 9						
05	5177 X	5031	-0-	-146	-0-	28 1	4617 3	Y	351	378 0		42
						386 9						
06	5010 X	4417	-0-	-593	-0-	26 1	4085 3	Y	275	274 0		43
						3 4	303 9					
07	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	31 1	5110 3	Y	330	332 0		41
						363 9						
08	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	31 1	4709 3	Y	310	321 0		30
						1 4	341 9					
09	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-			Y	NO RPT			30

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		39H	RRCID -> 271678			COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8166	PERF. 8797 - 15314
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

04		6420 X	6393	-0-	-27	-0-	37 1	5954 3	Y	365	316 0		79	
							402 9							
05		6634 X	6488	-0-	-146	-0-	36 1	6045 3	Y	370	402 0		47	
							407 9							
06		6420 X	5320	-0-	-1100	-0-	31 1	4984 3	Y	274	274 0		47	
							4 4							
07		6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	39 1	6487 3	Y	347	348 0		46	
							382 9							
08		6231 X	6011	-0-	-220	-0-	37 1	5631 3	Y	311	323 0		34	
							1 4							
09		6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-			Y	NO RPT			34	

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283														

04		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	56 1	5022 3	Y	605	524 0		128	
							666 9							
05		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	50 1	4956 3	Y	647	705 0		70	
							712 9							
06		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	56 1	4967 3	Y	566	575 0		61	
							623 9							
07		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	60 1	5031 3	Y	1025	1019 0		67	
							1128 9							
08		5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	66 1	5214 3	Y	583	574 0		76	
							1 4							
09		5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-			Y	NO RPT			76	

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084														

04		7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	72 1	6427 3	Y	655	564 0		144	
							721 9							
05		7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	65 1	6444 3	Y	598	669 0		73	
							658 9							
06		6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	69 1	6111 3	Y	528	537 0		64	
							581 9							
07		7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	81 1	6728 3	Y	1011	1002 0		73	
							1112 9							
08		7502 X	7022	-0-	-480	-0-	79 1	6335 3	Y	551	545 0		79	
							2 4							
09		7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-			Y	NO RPT			79	

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767														

04		7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	76 1	6720 3	Y	775	669 0		157	
							853 9							
05		8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	73 1	7147 3	Y	794	871 0		80	
							873 9							
06		7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	71 1	6296 3	Y	688	699 0		69	
							757 9							
07		8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	81 1	6719 3	Y	1236	1231 0		74	
							1360 9							
08		7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	83 1	6661 3	Y	703	693 0		84	
							2 4							
09		7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-			Y	NO RPT			84	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	66 1	5849 3	Y	665	576 0		140
							732 9						
05		6541 X	6478	-0-	-63	-0-	58 1	5715 3	Y	641	711 0		70
							705 9						
06		6330 X	5946	-0-	-384	-0-	59 1	5279 3	Y	553	564 0		59
							608 9						
07		7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	74 1	6120 3	Y	1080	1070 0		69
							1188 9						
08		6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	72 1	5708 3	Y	613	604 0		78
							1 4	674 9					
09		6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-			Y	NO RPT			78

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585													
04		7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	77 1	6898 3	Y	916	787 0		202
							1008 9						
05		7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	70 1	6907 3	Y	898	992 0		108
							988 9						
06		7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	76 1	6783 3	Y	871	877 0		102
							958 9						
07		9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	87 1	7228 3	Y	1538	1532 0		108
							1692 9						
08		8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	88 1	7087 3	Y	868	855 0		121
							2 4	955 9					
09		7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-			Y	NO RPT			121

BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732													
04		8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	45 1	7092 3	Y	1152	1127 1		193
							2 4	1267 9					
05		7750 X	6939	-0-	-811	-0-	36 1	5815 3	Y	955	1024 1		124
							37 4	1051 9					
06		7500 X	1899	-0-	-5601	-0-	12 1	1590 3	Y	215	299 1		40
							60 4	237 9					
07		7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	38 1	6800 3	Y	938	820 1		158
							22 4	1032 9					
08		8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	39 1	6950 3	Y	1031	1080 1		109
							6 4	1134 9					
09		7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-			Y	NO RPT			109

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873													
04		7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	73 1	6531 3	Y	890	767 0		200
							979 9						
05		7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	69 1	6749 3	Y	805	902 0		103
							886 9						
06		7200 X	7081	-0-	-119	-0-	69 1	6176 3	Y	760	767 0		96
							836 9						
07		8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	80 1	6660 3	Y	1378	1370 0		104
							1516 9						
08		7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	82 1	6551 3	Y	740	733 0		111
							2 4	814 9					
09		6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-			Y	NO RPT			111

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	163	1	2604	3	Y	390	400	0	55
							4	4	429	9					
05		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	182	1	2999	3	Y	425	450	0	30
							27	4	468	9					
06		6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	316	1	4956	3	Y	384	368	0	46
							326	4	422	9					
07		6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	255	1	5546	3	Y	353	353	0	46
							45	4	388	9					
08		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	174	1	3147	3	Y	388	406	0	28
							157	4	427	9					
09		6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT			28

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910															
04		3060 X	2984	-0-	-76	-0-	153	1	2449	3	Y	344	351	0	53
							4	4	378	9					
05		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	209	1	3441	3	Y	403	423	0	33
							31	4	443	9					
06		3060 X	136	-0-	-2924	-0-	7	1	103	3	Y	18	18	0	33
							6	4	20	9					
07		5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	201	1	4378	3	Y	566	566	0	33
							36	4	623	9					
08		4123 X	2888	-0-	-1235	-0-	126	1	2289	3	Y	325	335	0	23
							115	4	358	9					
09		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT			23

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096															
04		3210 X	1854	-0-	-1356	-0-	103	1	1662	3	Y	78	85	0	37
							3	4	86	9					
05		3317 X	1806	-0-	-1511	-0-	98	1	1604	3	Y	82	96	0	23
							14	4	90	9					
06		3060 X	2490	-0-	-570	-0-	135	1	2111	3	Y	96	91	0	28
							138	4	106	9					
07	DLQ	G-10	4446	-0-	4446	4446	186	1	4047	3	Y	164	165	0	27
							33	4	180	9					
08	DLQ	G-10	4703	-0-	4703	9149	207	1	3732	3	Y	525	532	0	20
							186	4	578	9					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9149					Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092															
04		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	132	1	2130	3	Y	494	504	0	67
							4	4	543	9					
05		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	139	1	2290	3	Y	447	473	0	41
							21	4	492	9					
06		2220 X	1171	-0-	-1049	-0-	56	1	872	3	Y	169	163	0	47
							57	4	186	9					
07		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	133	1	2905	3	Y	436	436	0	47
							24	4	480	9					
08		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	104	1	1878	3	Y	361	375	0	33
							94	4	397	9					
09		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT			33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		5790 X	5301	-0-	-489	-0-	30 1	4630 3	Y	582	572 1		94
							1 4	640 9					
05		5983 X	5493	-0-	-490	-0-	29 1	4777 3	Y	596	620 1		70
							31 4	656 9					
06		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	38 1	5160 3	Y	476	495 1		51
							195 4	524 9					
07		6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	30 1	5478 3	Y	590	542 1		99
							18 4	649 9					
08		5487 X	5356	-0-	-131	-0-	27 1	4765 3	Y	509	556 1		52
							4 4	560 9					
09		5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-			Y	NO RPT			52

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770													
04		4950 X	4844	-0-	-106	-0-	28 1	4291 3	Y	476	469 1		70
							1 4	524 9					
05		5115 X	3461	-0-	-1654	-0-	19 1	3069 3	Y	321	358 1		33
							20 4	353 9					
06		4950 X	4438	-0-	-512	-0-	28 1	3884 3	Y	344	349 1		28
							148 4	378 9					
07		5084 X	4689	-0-	-395	-0-	23 1	4164 3	Y	444	406 1		66
							14 4	488 9					
08		5084 X	4735	-0-	-349	-0-	25 1	4232 3	Y	432	463 1		35
							3 4	475 9					
09		4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-			Y	NO RPT			35

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116													
04		8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	50 1	7878 3	Y	841	829 1		130
							2 4	925 9					
05		9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	54 1	8705 3	Y	891	923 1		98
							56 4	980 9					
06		8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	53 1	7293 3	Y	681	712 1		67
							277 4	749 9					
07		9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	44 1	8078 3	Y	892	816 1		143
							27 4	981 9					
08		8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	46 1	8027 3	Y	793	862 1		74
							6 4	872 9					
09		4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-			Y	NO RPT			74

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	206 1	3298 3	Y	528	537 0	60
							5 4	581 9				
05		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	197 1	3241 3	Y	548	572 0	36
							29 4	603 9				
06		1740 X	1452	-0-	-288	-0-	73 1	1129 3	Y	161	155 0	42
							73 4	177 9				
07		5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	232 1	5059 3	Y	519	519 0	42
							41 4	571 9				
08		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	208 1	3754 3	Y	401	415 0	28
							187 4	441 9				
09		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			Y	NO RPT		28

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144												
04		3900 X	3884	-0-	-16	-0-	206 1	3291 3	Y	347	357 0	55
							5 4	382 9				
05		4030 X	3821	-0-	-209	-0-	194 1	3178 3	Y	383	406 0	32
							28 4	421 9				
06		3900 X	1193	-0-	-2707	-0-	61 1	948 3	Y	111	107 0	36
							62 4	122 9				
07		6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	251 1	5487 3	Y	524	525 0	35
							45 4	576 9				
08		4030 X	3877	-0-	-153	-0-	173 1	3110 3	Y	399	411 0	23
							155 4	439 9				
09		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			Y	NO RPT		23

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286												
04		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	286 1	4592 3	Y	553	565 0	77
							8 4	608 9				
05		5177 X	5167	-0-	-10	-0-	259 1	4257 3	Y	557	590 0	44
							38 4	613 9				
06		5010 X	2241	-0-	-2769	-0-	114 1	1782 3	Y	207	199 0	52
							117 4	228 9				
07		7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	299 1	6535 3	Y	574	575 0	51
							54 4	631 9				
08		5053 X	4829	-0-	-224	-0-	218 1	3922 3	Y	449	467 0	33
							195 4	494 9				
09		4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-			Y	NO RPT		33

FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616												
04		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	23 1	2454 3	Y	303	290 0	53
							5 4	333 9				
05		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	116 1	2892 3	Y	383	409 0	27
							2 4	421 9				
06		3000 N	3712	-0-	712	712	105 1	3112 3	Y	449	439 0	37
							1 4	494 9				
07		3734 X	3022	-0-	-712	-0-	41 1	2681 3	Y	273	287 0	23
							300 9					
08		3379 X	3202	-0-	-177	-0-	59 1	2667 3	Y	420	410 0	33
							14 4	462 9				
09		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			Y	NO RPT		33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3480 X	2480	-0-	-1000	-0-	22 1	2214 3	Y	218	229 0			42
							4 4	240 9						
05		3596 X	2416	-0-	-1180	-0-	85 1	2100 3	Y	209	235 0			16
							1 4	230 9						
06		3480 X	2690	-0-	-790	-0-	79 1	2370 3	Y	218	215 0			19
							1 4	240 9						
07		4650 X	2701	-0-	-1949	-0-	37 1	2452 3	Y	193	196 0			16
							212 9							
08		4650 X	3729	-0-	-921	-0-	72 1	3259 3	Y	346	335 0			27
							17 4	381 9						
09		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			Y	NO RPT				27

FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300														
04		2250 N	1980	-0-	-270	-0-	18 1	1779 3	Y	164	167 0			35
							3 4	180 9						
05		2325 N	2284	-0-	-41	-0-	81 1	1997 3	Y	186	203 0			18
							1 4	205 9						
06		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	75 1	2230 3	Y	191	189 0			20
							1 4	210 9						
07		2046 N	2042	-0-	-4	-0-	29 1	1897 3	Y	105	112 0			13
							116 9							
08		2201 N	713	-0-	-1488	-0-	15 1	653 3	Y	38	43 0			8
							3 4	42 9						
09		2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-			Y	NO RPT				8

FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772														
04		935 N	935	-0-	-0-	-0-	8 1	772 3	Y	140	130 0			24
							1 4	154 9						
05		842 N	842	-0-	-0-	-0-	28 1	679 3	Y	123	138 0			9
							135 9							
06		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	32 1	929 3	Y	156	152 0			13
							172 9							
07		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	15 1	977 3	Y	170	169 0			14
							187 9							
08		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	50 1	2217 3	Y	276	268 0			22
							11 4	304 9						
09		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT				22

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408														
04		3000 N	3964	-0-	964	1208	217 1	3485 3	Y	233	234 0			13
							6 4	256 9						
05		3100 N	3498	-0-	398	1606	182 1	2989 3	Y	273	279 0			7
							27 4	300 9						
06		5230 X	3624	-0-	-1606	-0-	183 1	2866 3	Y	352	337 0			22
							188 4	387 9						
07		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	145 1	3169 3	Y	299	299 0			22
							26 4	329 9						
08		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	151 1	2740 3	Y	336	345 0			13
							138 4	370 9						
09		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			Y	NO RPT				13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		6090 X	4417	-0-	-1673	-0-	301 1	3524 3	Y	510	477 0		81
							31 4	561 9					
05		5146 X	4655	-0-	-491	-0-	333 1	3663 3	Y	562	585 0		58
							41 4	618 9					
06		4800 X	4427	-0-	-373	-0-	271 1	3377 3	Y	456	468 0		46
							277 4	502 9					
07		4650 X	3848	-0-	-802	-0-	289 1	2991 3	Y	478	476 0		48
							42 4	526 9					
08		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	371 1	3628 3	Y	520	518 0		50
							88 4	572 9					
09		4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-			Y	NO RPT			50

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165													
04		4200 X	3632	-0-	-568	-0-	249 1	2916 3	Y	401	375 0		61
							26 4	441 9					
05		4371 X	3887	-0-	-484	-0-	281 1	3094 3	Y	434	455 0		40
							35 4	477 9					
06		4230 X	3880	-0-	-350	-0-	240 1	2991 3	Y	366	377 0		29
							246 4	403 9					
07		4526 X	3919	-0-	-607	-0-	310 1	3202 3	Y	329	327 0		31
							45 4	362 9					
08		4309 X	4118	-0-	-191	-0-	340 1	3328 3	Y	335	334 0		32
							81 4	369 9					
09		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			Y	NO RPT			32

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928													
04		2550 X	1840	-0-	-710	-0-	113 1	1330 3	Y	350	328 0		49
							12 4	385 9					
05		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	183 1	2021 3	Y	318	334 0		33
							23 4	350 9					
06		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	154 1	1916 3	Y	265	273 0		25
							157 4	292 9					
07		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	178 1	1837 3	Y	229	229 0		25
							26 4	252 9					
08		2573 X	2317	-0-	-256	-0-	183 1	1782 3	Y	281	280 0		26
							43 4	309 9					
09		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			Y	NO RPT			26

FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835													
04		6990 X	5045	-0-	-1945	-0-	45 1	4649 3	Y	311	302 0		53
							9 4	342 9					
05		6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	222 1	5509 3	Y	379	407 0		25
							4 4	417 9					
06		5760 X	3146	-0-	-2614	-0-	96 1	2861 3	Y	171	183 0		13
							1 4	188 9					
07		5890 X	5178	-0-	-712	-0-	73 1	4889 3	Y	195	195 0		13
							1 4	215 9					
08		5890 X	5167	-0-	-723	-0-	108 1	4854 3	Y	164	166 0		11
							25 4	180 9					
09		5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	20	1	2087	3	Y	267	243	0			46
							4	4	294	9							
05		2325 N	2274	-0-	-51	-0-	77	1	1896	3	Y	273	298	0			21
							1	4	300	9							
06		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	73	1	2191	3	Y	291	286	0			26
							1	4	320	9							
07		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	33	1	2148	3	Y	181	190	0			17
							199	9									
08		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	42	1	1906	3	Y	233	230	0			20
							10	4	256	9							
09		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					20

FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674																	
04		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	11	1	1116	3	Y	268	249	0			48
							2	4	295	9							
05		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	58	1	1436	3	Y	285	311	0			22
							1	4	314	9							
06		1200 N	731	-0-	-469	-0-	20	1	594	3	Y	106	117	0			11
							117	9									
07		1457 N	1316	-0-	-141	-0-	17	1	1120	3	Y	163	160	0			14
							179	9									
08		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	29	1	1317	3	Y	203	200	0			17
							7	4	223	9							
09		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763																	
04		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	260	1	3045	3	Y	374	350	0			56
							27	4	411	9							
05		4061 X	3272	-0-	-789	-0-	235	1	2592	3	Y	378	396	0			38
							29	4	416	9							
06		3930 X	3621	-0-	-309	-0-	226	1	2805	3	Y	328	337	0			29
							229	4	361	9							
07		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	335	1	3462	3	Y	345	343	0			31
							49	4	380	9							
08		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	372	1	3630	3	Y	396	395	0			32
							88	4	436	9							
09		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					32

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771																	
04		16110 X	14625	-0-	-1485	-0-	735	1	13527	3	Y	330	292	1			119
							363	9									
05		16647 X	15357	-0-	-1290	-0-	668	1	14405	3	Y	258	300	1			77
							284	9									
06		16110 X	15131	-0-	-979	-0-	655	1	14221	3	Y	232	224	1			85
							255	9									
07		15779 X	14758	-0-	-1021	-0-	655	1	13761	3	Y	310	324	1			71
							1	4	341	9							
08		15779 X	14873	-0-	-906	-0-	686	1	13771	3	Y	331	321	1			81
							52	4	364	9							
09		15120 X	NO RPT	-0-	-15120	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	(L) STATUS	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
										AMT	CODE	AMT	CODE			
04		9030 X	8930	-0-	-100	-0-	-0-	445	1	8185	3	Y	273	240	1	105
								300	9							
05		9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	-0-	420	1	9061	3	Y	267	295	1	77
								294	9							
06		9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	-0-	395	1	8567	3	Y	256	242	1	91
								282	9							
07		9362 X	8937	-0-	-425	-0-	-0-	397	1	8324	3	Y	196	227	1	60
								216	9							
08		9362 X	8837	-0-	-525	-0-	-0-	408	1	8187	3	Y	192	190	1	62
								31	4							
09		9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-	-0-					Y	NO RPT			62

WORTHY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630																
04		24000 X	22147	-0-	-1853	-0-	-0-	1025	1	21121	3	Y	-0-	65	1	-0-
								1	4							
05		24056 X	21816	-0-	-2240	-0-	-0-	1148	1	19989	3	Y	616	560	1	56
								1	4							
06		23220 X	21544	-0-	-1676	-0-	-0-	913	1	19810	3	Y	568	596	1	28
								196	4							
07		22510 X	22510	-0-	-0-	-0-	-0-	970	1	20928	3	Y	516	530	1	14
								44	4							
08		22947 X	22947	-0-	-0-	-0-	-0-	1014	1	21345	3	Y	501	485	1	30
								37	4							
09		20790 X	NO RPT	-0-	-20790	-0-	-0-					Y	NO RPT			30

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234																
04		3810 X	3043	-0-	-767	-0-	-0-	16	1	2883	3	Y	130	125	0	34
								1	4							
05		3937 X	3010	-0-	-927	-0-	-0-	17	1	2799	3	Y	175	161	0	48
								1	4							
06		3810 X	2032	-0-	-1778	-0-	-0-	16	1	1830	3	Y	91	97	0	42
								86	4							
07		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	3181	3	Y	143	139	0	46
								7	4							
08		3286 X	3075	-0-	-211	-0-	-0-	24	1	2934	3	Y	104	110	0	40
								3	4							
09		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	-0-					Y	NO RPT			40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968																
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	CODE	BALANCE

04		2220 X	2046	-0-	-174	-0-	10 1	1922 3	1 4	113 9	Y	103	96	0		30
05		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	11 1	1929 3	1 4	124 9	Y	113	107	0		36
06		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	17 1	1980 3	93 4	80 9	Y	73	74	0		35
07		3100 N	3433	-0-	333	333	18 1	3178 3	7 4	230 9	Y	209	183	0		61
08		2821 N	2488	-0-	-333	-0-	20 1	2394 3	2 4	72 9	Y	65	91	0		35
09		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT				35

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433																

04		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-				-0-
05		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-				-0-
06		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	5 1	2695 3	182 4	184 9	Y	167	59	1		108
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				108

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190																

04		7620 X	7075	-0-	-545	-0-	126 1	3413 3	3294 4	242 9	Y	220	161	1		278
05		8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	33 1	8201 3	302 4	238 9	Y	216	158	1		336
06		7890 X	3667	-0-	-4223	-0-	8 1	3079 3	493 4	87 9	Y	79	159	1		256
07		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	21 1	2356 3	892 4	132 9	Y	120	146	1		230
08		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	7 1	3278 3	221 4	47 9	Y	43	96	1		177
09		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT				177

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940																

04		2970 X	1784	-0-	-1186	-0-	33 1	879 3	847 4	25 9	Y	23	28	1		47
05		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	11 1	2766 3	102 4	32 9	Y	29	25	1		51
06		2310 X	1817	-0-	-493	-0-	4 1	1544 3	248 4	21 9	Y	19	28	1		42
07		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	17 1	1982 3	752 4	55 9	Y	50	36	1		56
08		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	6 1	2712 3	183 4	19 9	Y	17	27	1		46
09		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT				46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04		13680 X	5370	-0-	-8310	-0-	294 1	4942 3	Y	121	115 1	235		
							1 4	133 9						
05		17176 X	17176	-0-	-0-	-0-	811 1	15968 3	Y	361	326 1	270		
							397 9							
06		13680 X	11830	-0-	-1850	-0-	557 1	10953 3	Y	261	268 1	263		
							33 4	287 9						
07		12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	639 1	11598 3	Y	282	284 1	261		
							12 4	310 9						
08		12493 X	9404	-0-	-3089	-0-	455 1	8530 3	Y	216	216 1	261		
							181 4	238 9						
09		12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-			Y	NO RPT		261		

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808														
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-	21 0	8		
		345 N	345	-0-	-0-	-0-	30 1	231 3	Y	69	64 0	13		
							8 4	76 9						
06		840 N	723	-0-	-117	-0-	54 1	583 3	Y	67	59 0	21		
							12 4	74 9						
07		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	193 1	2031 3	Y	128	129 0	20		
							82 4	141 9						
08		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	108 1	1348 3	Y	75	82 0	13		
							71 4	83 9						
09		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT		13		

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477														
04		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	133 1	2028 3	Y	596	594 0	2		
							656 9							
05		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	166 1	2557 3	Y	144	146 0	-0-		
							4 4	158 9						
06		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	166 1	2521 3	Y	101	100 0	1		
							37 4	111 9						
07		3100 N	3851	-0-	751	751	215 1	3492 3	Y	128	126 0	2	1 1	
							3 4	141 9						
08		3100 N	3831	-0-	731	1482	236 1	3388 3	Y	158	157 0	3		
							33 4	174 9						
09		2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT		3		

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835														
04		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	286 1	3078 3	Y	682	588 0	139		
							69 4	750 9						
05		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	293 1	3400 3	Y	672	705 0	106		
							1 4	739 9						
06		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	273 1	2942 3	Y	544	532 0	118		
							17 4	598 9						
07		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	327 1	3551 3	Y	700	732 0	86		
							1 4	770 9						
08		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	354 1	3520 3	Y	739	751 0	74		
							16 4	813 9						
09		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			Y	NO RPT		74		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

04		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	302	1	3253	3	Y	638	551	0	128
							73	4	702	9					
05		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	318	1	3693	3	Y	689	711	0	106
							1	4	758	9					
06		4200 X	3957	-0-	-243	-0-	289	1	3121	3	Y	481	482	0	105
							18	4	529	9					
07		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	347	1	3769	3	Y	677	701	0	81
							1	4	745	9					
08		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	358	1	3554	3	Y	705	717	0	69
							16	4	776	9					
09		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT			69

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877															
04		4890 X	4363	-0-	-527	-0-	308	1	3322	3	Y	598	515	0	125
							75	4	658	9					
05		5208 X	4782	-0-	-426	-0-	324	1	3755	3	Y	638	660	0	103
							1	4	702	9					
06		5040 X	4109	-0-	-931	-0-	306	1	3306	3	Y	434	436	0	101
							20	4	477	9					
07		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	368	1	3999	3	Y	567	594	0	74
							1	4	624	9					
08		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	374	1	3713	3	Y	430	455	0	49
							17	4	473	9					
09		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT			49

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133															
04		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	313	1	3367	3	Y	617	532	0	131
							76	4	679	9					
05		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	322	1	3743	3	Y	596	628	0	99
							1	4	656	9					
06		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	340	1	3675	3	Y	452	447	0	104
							22	4	497	9					
07		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	382	1	4147	3	Y	598	624	0	78
							1	4	658	9					
08		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	374	1	3719	3	Y	615	626	0	67
							17	4	677	9					
09		4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT			67

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458															
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
TOVAR WLC A UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 272040	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	5658	PERF.	6198	- 10477	
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	
04	3000 N	915	-0-	-2085	2065	184 1	688 3	Y	25	10	1	15	
05	3100 N	1417	-0-	-1683	382	15 4	28 9	Y	34	19	1	30	
06	1456 N	1074	-0-	-382	-0-	251 1	1128 3	Y	34	27	1	37	
07	2511 X	852	-0-	-1659	-0-	1 4	37 9	Y	39	13	1	63	
08	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	240 1	640 3	Y	30	39	1	54	
09	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-	157 4	37 9	Y	NO RPT			54	
						306 1	477 3						
						26 4	43 9						
						452 1	1441 3						
						252 4	33 9						
TOVAR WLC A UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 272041	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	6260	- 10470	
04	2670 X	2488	-0-	-182	-0-	512 1	1910 3	Y	22	30	1	45	
05	4619 X	2862	-0-	-1757	-0-	42 4	24 9	Y	21	27	1	39	
06	4830 X	2626	-0-	-2204	-0-	518 1	2320 3	Y	27	28	1	38	
07	3534 X	1713	-0-	-1821	-0-	1 4	23 9	Y	39	14	1	63	
08	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	603 1	1602 3	Y	108	73	1	98	
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-	391 4	30 9	Y	NO RPT			98	
						631 1	985 3						
						54 4	43 9						
						1271 1	4046 3						
						709 4	119 9						
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		7H	RRCID -> 272091	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8254	PERF.	9020	- 14093	
04	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	13 1	2455 3	Y	101	93	0	19	
05	2573 X	2102	-0-	-471	-0-	1 4	111 9	Y	85	85	0	19	
06	2490 X	1360	-0-	-1130	-0-	11 1	1996 3	Y	59	59	0	19	
07	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	1 4	94 9	Y	132	119	0	32	
08	2542 X	2475	-0-	-67	-0-	10 1	1227 3	Y	94	99	0	27	
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-	58 4	65 9	Y	NO RPT			27	
						14 1	2458 3						
						5 4	145 9						
						20 1	2350 3						
						2 4	103 9						
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		6H	RRCID -> 272105	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	9004	- 13942	
04	3240 X	2020	-0-	-1220	-0-	10 1	1928 3	Y	74	67	0	23	
05	3348 X	2254	-0-	-1094	-0-	1 4	81 9	Y	119	106	0	36	
06	3240 X	974	-0-	-2266	-0-	12 1	2110 3	Y	35	46	0	25	
07	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	1 4	131 9	Y	73	70	0	28	
08	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	7 1	886 3	Y	56	59	0	25	
09	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-	42 4	39 9	Y	NO RPT			25	
						13 1	2309 3						
						5 4	80 9						
						22 1	2675 3						
						2 4	62 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

04		3060 X	2589	-0-	-471	-0-	13 1	2492 3	Y	75	70	0		19
							1 4	83 9						
05		3162 X	2534	-0-	-628	-0-	14 1	2433 3	Y	78	75	0		22
							1 4	86 9						
06		3000 X	1885	-0-	-1115	-0-	14 1	1746 3	Y	38	42	0		18
							83 4	42 9						
07		2666 X	2459	-0-	-207	-0-	13 1	2382 3	Y	54	55	0		17
							5 4	59 9						
08		2666 X	2229	-0-	-437	-0-	18 1	2132 3	Y	70	65	0		22
							2 4	77 9						
09		1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			Y	NO RPT				22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270														

04		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	27 1	2907 3	Y	328	291	0		62
							7 4	361 9						
05		3348 X	3312	-0-	-36	-0-	25 1	2929 3	Y	321	356	0		27
							5 4	353 9						
06		3240 X	1784	-0-	-1456	-0-	16 1	1583 3	Y	135	137	0		25
							36 4	149 9						
07		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	20 1	3168 3	Y	296	288	0		33
							37 4	326 9						
08		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	26 1	2643 3	Y	221	222	0		32
							9 4	243 9						
09		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT				32

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602														

04		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	23 1	2393 3	Y	179	158	0		32
							5 4	197 9						
05		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	22 1	2556 3	Y	205	224	0		13
							4 4	226 9						
06		2460 X	2295	-0-	-165	-0-	20 1	2085 3	Y	128	129	0		12
							49 4	141 9						
07		3100 N	3239	-0-	139	139	19 1	2968 3	Y	198	193	0		17
							34 4	218 9						
08		2550 N	2411	-0-	-139	-0-	23 1	2231 3	Y	136	136	0		17
							7 4	150 9						
09		2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-			Y	NO RPT				17

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302														

04		3000 X	1907	-0-	-1093	-0-	10 1	1816 3	Y	74	70	0		18
							81 9							
05		3100 X	1807	-0-	-1293	-0-	11 1	1696 3	Y	91	85	0		24
							100 9							
06		3000 X	1772	-0-	-1228	-0-	13 1	1600 3	Y	75	70	0		29
							76 4	83 9						
07		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	12 1	2236 3	Y	98	97	0		30
							5 4	108 9						
08		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	12 1	1474 3	Y	45	56	0		19
							1 4	50 9						
09		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT				19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121												
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
04		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	10 1	1714 3	Y	55	50 0	11
							61 9					
05		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	12 1	2029 3	Y	81	73 0	19
							1 4	89 9				
06		1680 N	979	-0-	-701	-0-	8 1	899 3	Y	27	34 0	12
							42 4	30 9				
07		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	15 1	2689 3	Y	95	83 0	24
							6 4	105 9				
08		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	17 1	2071 3	Y	68	70 0	22
							2 4	75 9				
09		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT		22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826												
04		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	22 1	2397 3	Y	193	171 0	45
							6 4	212 9				
05		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	22 1	2595 3	Y	192	214 0	23
							4 4	211 9				
06		2610 X	2301	-0-	-309	-0-	20 1	2102 3	Y	118	119 0	22
							49 4	130 9				
07		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	17 1	2683 3	Y	159	155 0	26
							31 4	175 9				
08		2635 N	2459	-0-	-176	-0-	23 1	2297 3	Y	120	120 0	26
							7 4	132 9				
09		2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-			Y	NO RPT		26

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174												
04		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	335 1	3608 3	Y	721	616 0	154
							81 4	793 9				
05		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	326 1	3783 3	Y	720	753 0	121
							1 4	792 9				
06		4710 X	4534	-0-	-176	-0-	327 1	3537 3	Y	590	575 0	136
							21 4	649 9				
07		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	376 1	4090 3	Y	736	772 0	100
							1 4	810 9				
08		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	383 1	3811 3	Y	738	754 0	84
							18 4	812 9				
09		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			Y	NO RPT		84

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546												
04		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	21 1	2210 3	Y	238	211 0	50
							5 4	262 9				
05		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	18 1	2085 3	Y	219	245 0	24
							3 4	241 9				
06		2220 N	1065	-0-	-1155	-0-	9 1	948 3	Y	78	79 0	23
							22 4	86 9				
07		2201 N	1802	-0-	-399	-0-	10 1	1622 3	Y	137	133 0	27
							19 4	151 9				
08		2201 N	1358	-0-	-843	-0-	12 1	1236 3	Y	96	96 0	27
							4 4	106 9				
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT		27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523														
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	EOM BALANCE

04		2323 N	2323	-0-	-0-	19	1	2069	3	Y	209	186	0	45
						5	4	230	9					
05		2232 N	2182	-0-	-50	17	1	1931	3	Y	210	232	0	23
						3	4	231	9					
06		2160 N	1430	-0-	-730	12	1	1274	3	Y	104	105	0	22
						30	4	114	9					
07		2046 N	1599	-0-	-447	9	1	1422	3	Y	137	133	0	26
						17	4	151	9					
08		2246 N	2246	-0-	-0-	21	1	1998	3	Y	201	201	0	26
						6	4	221	9					
09		1440 N	NO RPT	-0-	-1440					Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043														

04		2160 N	2116	-0-	-44	17	1	1864	3	Y	210	186	0	32
						4	4	231	9					
05		2192 N	2192	-0-	-0-	17	1	1943	3	Y	208	230	0	10
						3	4	229	9					
06		2130 N	1482	-0-	-648	12	1	1317	3	Y	111	112	0	9
						31	4	122	9					
07		2018 N	2018	-0-	-0-	12	1	1824	3	Y	146	142	0	13
						21	4	161	9					
08		2190 N	2190	-0-	-0-	20	1	1991	3	Y	157	157	0	13
						6	4	173	9					
09		1470 N	NO RPT	-0-	-1470					Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090														

04		3872 X	3872	-0-	-0-	31	1	3348	3	Y	441	391	0	83
						8	4	485	9					
05		3928 X	3928	-0-	-0-	30	1	3407	3	Y	442	487	0	38
						5	4	486	9					
06		2694 X	2694	-0-	-0-	22	1	2355	3	Y	238	240	0	36
						55	4	262	9					
07		3317 X	3052	-0-	-265	17	1	2654	3	Y	318	309	0	45
						31	4	350	9					
08		3317 X	2145	-0-	-1172	19	1	1868	3	Y	229	230	0	44
						6	4	252	9					
09		3210 X	NO RPT	-0-	-3210					Y	NO RPT			44

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231														

04		3900 X	3768	-0-	-132	267	1	2878	3	Y	507	438	0	113
						65	4	558	9					
05		4030 X	3975	-0-	-55	270	1	3122	3	Y	530	550	0	93
						583	9							
06		3900 X	3382	-0-	-518	245	1	2651	3	Y	427	417	0	103
						16	4	470	9					
07		3991 X	3991	-0-	-0-	288	1	3128	3	Y	523	551	0	75
						575	9							
08		3937 X	3937	-0-	-0-	311	1	3091	3	Y	474	490	0	59
						14	4	521	9					
09		3360 X	NO RPT	-0-	-3360					Y	NO RPT			59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M			CODE		
04		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	382	1	4120	3	Y	623	538	0		130
							93	4	685	9						
05		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	363	1	4213	3	Y	646	672	0		104
							1	4	711	9						
06		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	314	1	3392	3	Y	484	477	0		111
							20	4	532	9						
07		5456 X	4956	-0-	-500	-0-	360	1	3914	3	Y	619	649	0		81
							1	4	681	9						
08		5456 X	4821	-0-	-635	-0-	369	1	3672	3	Y	694	701	0		74
							17	4	763	9						
09		5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT				74

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943																
04		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	38	1	4177	3	Y	400	355	0		73
							10	4	440	9						
05		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	36	1	4261	3	Y	395	439	0		29
							7	4	435	9						
06		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	49	1	5079	3	Y	333	335	0		27
							118	4	366	9						
07		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	28	1	4252	3	Y	355	346	0		36
							49	4	391	9						
08		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	39	1	3936	3	Y	288	289	0		35
							13	4	317	9						
09		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT				35

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219																
04		8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	67	1	7289	3	Y	811	719	0		154
							17	4	892	9						
05		8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	63	1	7403	3	Y	785	872	0		67
							12	4	864	9						
06		7500 X	4322	-0-	-3178	-0-	37	1	3844	3	Y	319	323	0		63
							90	4	351	9						
07		10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	63	1	9666	3	Y	868	845	0		86
							111	4	955	9						
08		7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	68	1	6911	3	Y	599	601	0		84
							23	4	659	9						
09		6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT				84

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357																
04		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	34	1	3685	3	Y	418	370	0		72
							9	4	460	9						
05		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	32	1	3734	3	Y	391	433	0		30
							6	4	430	9						
06		3990 X	3345	-0-	-645	-0-	29	1	2991	3	Y	232	234	0		28
							70	4	255	9						
07		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	26	1	3955	3	Y	326	317	0		37
							45	4	359	9						
08		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	39	1	3892	3	Y	287	288	0		36
							13	4	316	9						
09		4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT				36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

04	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	23	1 2518	3 3	Y	251	222	0	50	
						6	4 276	9 9						
05	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	23	1 2599	3 3	Y	233	260	0	23	
						4	4 256	9 9						
06	2670 X	1925	-0-	-745	-0-	17	1 1735	3 3	Y	121	122	0	22	
						40	4 133	9 9						
07	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	20	1 3192	3 3	Y	250	243	0	29	
						37	4 275	9 9						
08	2697 X	2610	-0-	-87	-0-	24	1 2388	3 3	Y	173	174	0	28	
						8	4 190	9 9						
09	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-				Y	NO RPT			28	

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681														
04	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	30	1 3317	3 3	Y	313	277	0	64	
						8	4 344	9 9						
05	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	29	1 3462	3 3	Y	308	342	0	30	
						6	4 339	9 9						
06	3510 X	2454	-0-	-1056	-0-	21	1 2216	3 3	Y	150	152	0	28	
						52	4 165	9 9						
07	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	24	1 3777	3 3	Y	289	281	0	36	
						44	4 318	9 9						
08	3534 X	2328	-0-	-1206	-0-	21	1 2132	3 3	Y	153	154	0	35	
						7	4 168	9 9						
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-				Y	NO RPT			35	

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907														
04	4350 X	4340	-0-	-10	-0-	53	1 3951	3 3	Y	305	267	0	57	
						336	9 9							
05	4495 X	3388	-0-	-1107	-0-	48	1 3074	3 3	Y	231	253	0	35	
						12	4 254	9 9						
06	4350 X	992	-0-	-3358	-0-	8	1 914	3 3	Y	56	69	0	22	
						8	4 62	9 9						
07	4247 X	5	-0-	-4242	-0-	5	3 3		Y	-0-	3	0	19	
08	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-				Y	-0-			19	
09	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-				Y	NO RPT			19	

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964														
04	2880 X	2534	-0-	-346	-0-	13	1 2422	3 3	Y	89	81	0	21	
						1	4 98	9 9						
05	2883 X	2535	-0-	-348	-0-	14	1 2424	3 3	Y	87	84	0	24	
						1	4 96	9 9						
06	2790 X	1441	-0-	-1349	-0-	11	1 1327	3 3	Y	36	42	0	18	
						63	4 40	9 9						
07	3100 N	4188	-0-	1088	1088	22	1 4026	3 3	Y	119	104	0	33	
						9	4 131	9 9						
08	3100 N	2808	-0-	-292	796	23	1 2704	3 3	Y	72	79	0	26	
						2	4 79	9 9						
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-				Y	NO RPT			26	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		5632 X	5632	-0-	-0-	67	1	5015	3	Y	500	437	0	101
						550	9							
05		5381 X	5381	-0-	-0-	74	1	4749	3	Y	490	525	0	66
						19	4	539	9					
06		6073 X	6073	-0-	-0-	45	1	5406	3	Y	521	531	0	56
						49	4	573	9					
07		6217 X	6217	-0-	-0-	30	1	5625	3	Y	482	484	0	54
						32	4	530	9					
08		5559 X	5559	-0-	-0-	29	1	4989	3	Y	481	481	0	54
						12	4	529	9					
09		5100 X	NO RPT	-0-	-5100					Y	NO RPT			54

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907														

04		2160 N	1976	-0-	-184	11	1	1898	3	Y	61	58	0	17
						67	9							
05		2170 N	2028	-0-	-142	11	1	1918	3	Y	89	81	0	25
						1	4	98	9					
06		2130 N	1294	-0-	-836	10	1	1171	3	Y	53	54	0	24
						55	4	58	9					
07		3100 N	3587	-0-	487	18	1	3403	3	Y	144	126	0	42
					487	8	4	158	9					
08		2762 N	2275	-0-	-487	18	1	2190	3	Y	59	74	0	27
						2	4	65	9					
09		1290 N	NO RPT	-0-	-1290					Y	NO RPT			27

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590														

04		5383 X	5383	-0-	-0-	63	1	4737	3	Y	530	464	0	103
						583	9							
05		5527 X	5527	-0-	-0-	76	1	4849	3	Y	530	567	0	66
						19	4	583	9					
06		5160 X	4886	-0-	-274	36	1	4379	3	Y	392	407	0	51
						40	4	431	9					
07		6792 X	6792	-0-	-0-	32	1	6044	3	Y	620	615	0	56
						34	4	682	9					
08		6245 X	6245	-0-	-0-	33	1	5507	3	Y	629	629	0	56
						13	4	692	9					
09		4950 X	NO RPT	-0-	-4950					Y	NO RPT			56

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773														

04		5637 X	5637	-0-	-0-	67	1	5009	3	Y	510	446	0	100
						561	9							
05		5780 X	5780	-0-	-0-	80	1	5126	3	Y	504	541	0	63
						20	4	554	9					
06		5130 X	4916	-0-	-214	37	1	4457	3	Y	346	362	0	47
						41	4	381	9					
07		7018 X	7018	-0-	-0-	35	1	6324	3	Y	568	563	0	52
						34	4	625	9					
08		5787 X	5787	-0-	-0-	31	1	5183	3	Y	510	511	0	51
						12	4	561	9					
09		5010 X	NO RPT	-0-	-5010					Y	NO RPT			51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

04		9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	119 1	8865 3	Y		887	776 0			169
							976 9								
05		10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	148 1	9556 3	Y		915	976 0			108
							38 4	1007 9							
06		9750 X	8669	-0-	-1081	-0-	65 1	7864 3	Y		607	633 0			82
							72 4	668 9							
07		12469 X	12469	-0-	-0-	-0-	61 1	11289 3	Y		960	953 0			89
							63 4	1056 9							
08		10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	56 1	9292 3	Y		855	857 0			87
							21 4	941 9							
09		9270 X	NO RPT	-0-	-9270	-0-			Y		NO RPT				87

STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425															
04		10050 X	4197	-0-	-5853	-0-	232 1	3882 3	Y		75	73 1			60
							83 9								
05		10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-			Y		-0-	19 1			41
06		9750 X	6916	-0-	-2834	-0-	327 1	6457 3	Y		102	83 1			60
							20 4	112 9							
07		9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	488 1	8867 3	Y		90	90 1			60
							10 4	99 9							
08		8432 X	6055	-0-	-2377	-0-	298 1	5574 3	Y		59	61 1			58
							118 4	65 9							
09		6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-			Y		NO RPT				58

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778															
04		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	67 1	5004 3	Y		482	422 0			94
							530 9								
05		5611 X	4156	-0-	-1455	-0-	57 1	3718 3	Y		333	369 0			58
							15 4	366 9							
06		5430 X	5298	-0-	-132	-0-	40 1	4833 3	Y		346	359 0			45
							44 4	381 9							
07		6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	30 1	5709 3	Y		395	395 0			45
							32 4	435 9							
08		5518 X	5195	-0-	-323	-0-	28 1	4753 3	Y		366	366 0			45
							11 4	403 9							
09		5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-			Y		NO RPT				45

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548															
04		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	118 1	1106 3	Y		184	153 0			33
							1 4	202 9							
05		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	353 1	2127 3	Y		204	214 0			23
							19 4	224 9							
06		2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	162 1	2623 3	Y		135	128 0			30
							6 4	149 9							
07		3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	303 1	2540 3	Y		214	205 0			39
							235 9								
08		2697 N	2567	-0-	-130	-0-	295 1	2048 3	Y		180	204 0			15
							26 4	198 9							
09		2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-			Y		NO RPT				15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	291	1	2720	3	Y	305	301	0		63
						2	4	336	9						
05	3317 X	2619	-0-	-698	-0-	333	1	2011	3	Y	234	265	0		32
						18	4	257	9						
06	3420 X	2703	-0-	-717	-0-	144	1	2321	3	Y	212	195	0		49
						5	4	233	9						
07	2821 X	1979	-0-	-842	-0-	191	1	1598	3	Y	173	183	0		39
						190	9								
08	2821 X	2451	-0-	-370	-0-	279	1	1946	3	Y	183	202	0		20
						25	4	201	9						
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT				20

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372															
04	4140 X	3286	-0-	-854	-0-	292	1	2733	3	Y	235	237	0		50
						2	4	259	9						
05	4278 X	3258	-0-	-1020	-0-	421	1	2544	3	Y	245	266	0		29
						23	4	270	9						
06	4140 X	3183	-0-	-957	-0-	176	1	2829	3	Y	156	149	0		36
						6	4	172	9						
07	4247 X	3833	-0-	-414	-0-	375	1	3140	3	Y	289	273	0		52
						318	9								
08	4247 X	3286	-0-	-961	-0-	370	1	2577	3	Y	278	306	0		24
						33	4	306	9						
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT				24

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567															
04	690 N	304	-0-	-386	-0-	19	1	176	3	Y	99	82	0		24
						109	9								
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	190	1	1148	3	Y	405	386	0		43
						10	4	446	9						
06	3000 N	3070	-0-	70	70	154	1	2480	3	Y	392	353	0		82
						5	4	431	9						
07	3100 N	3850	-0-	750	820	350	1	2927	3	Y	521	508	0		95
						573	9								
08	3100 N	2311	-0-	-789	31	261	1	1815	3	Y	193	265	0		23
						23	4	212	9						
09	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT				23

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527															
04	4740 X	4039	-0-	-701	-0-	360	1	3363	3	Y	285	275	0		55
						2	4	314	9						
05	4898 X	4418	-0-	-480	-0-	577	1	3479	3	Y	301	323	0		33
						31	4	331	9						
06	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	246	1	3961	3	Y	214	201	0		46
						8	4	235	9						
07	4185 X	2939	-0-	-1246	-0-	291	1	2433	3	Y	195	203	0		38
						215	9								
08	4433 X	644	-0-	-3789	-0-	68	1	475	3	Y	86	114	0		10
						6	4	95	9						
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT				10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
04		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	347 1	3243 3	371 3	Y	522	504	0		106	
							2 4	574 9								
05		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	477 1	2872 3	505 9	Y	459	509	0		56	
							25 4	505 9								
06		2850 X	2825	-0-	-25	-0-	151 1	2429 3	240 9	Y	218	220	0		54	
							5 4	240 9								
07		3441 X	3168	-0-	-273	-0-	295 1	2471 3	402 9	Y	365	350	0		69	
							402 9									
08		7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	811 1	5642 3	750 9	Y	682	699	0		52	
							72 4	750 9								
09		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-				Y	NO RPT				52	

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745																
04		4800 X	4766	-0-	-34	-0-	430 1	4014 3	320 9	Y	291	279	0		53	
							2 4	320 9								
05		5022 X	4180	-0-	-842	-0-	553 1	3332 3	266 9	Y	242	267	0		28	
							29 4	266 9								
06		4860 X	4024	-0-	-836	-0-	225 1	3637 3	154 9	Y	140	136	0		32	
							8 4	154 9								
07		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	428 1	3594 3	223 9	Y	203	198	0		37	
							1 4	223 9								
08		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	480 1	3337 3	256 9	Y	233	251	0		19	
							42 4	256 9								
09		2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-				Y	NO RPT				19	

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069																
04		14940 X	10214	-0-	-4726	-0-	561 1	9403 3	249 9	Y	226	193	1		242	
							1 4	249 9								
05		12555 X	10861	-0-	-1694	-0-	511 1	10052 3	298 9	Y	271	270	1		243	
							298 9									
06		11340 X	9737	-0-	-1603	-0-	457 1	9002 3	251 9	Y	228	232	1		239	
							27 4	251 9								
07		10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	520 1	9441 3	256 9	Y	233	237	1		235	
							10 4	256 9								
08		8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	428 1	8035 3	228 9	Y	207	201	1		241	
							171 4	228 9								
09		6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-				Y	NO RPT				241	

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445																
04		1620 N	1477	-0-	-143	-0-	137 1	1150 3	190 9	Y	173	184	1		19	
							190 9									
05		1674 N	1450	-0-	-224	-0-	151 1	1087 3	202 9	Y	184	174	1		29	
							10 4	202 9								
06		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	101 1	894 3	149 9	Y	135	124	1		40	
							1 4	149 9								
07		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	91 1	1694 3	239 9	Y	217	227	1		30	
							239 9									
08		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	130 1	1522 3	166 9	Y	151	157	1		24	
							54 4	166 9								
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				Y	NO RPT				24	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	3000 N	3462	-0-	462	1310	344	1	2885	3	Y	212	234	1	27
						233	9							
05	3100 N	2344	-0-	-756	554	256	1	1837	3	Y	213	204	1	36
						17	4	234	9					
06	2152 X	1598	-0-	-554	-0-	146	1	1298	3	Y	139	132	1	43
						1	4	153	9					
07	3162 X	1752	-0-	-1410	-0-	78	1	1443	3	Y	210	223	1	30
						231	9							
08	3162 X	2176	-0-	-986	-0-	155	1	1811	3	Y	133	142	1	21
						64	4	146	9					
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT			21

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387														

04	3120 X	2820	-0-	-300	-0-	283	1	2377	3	Y	145	159	1	12
						160	9							
05	3224 X	3059	-0-	-165	-0-	350	1	2511	3	Y	159	150	1	21
						23	4	175	9					
06	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	279	1	2481	3	Y	122	112	1	31
						2	4	134	9					
07	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	183	1	3402	3	Y	150	165	1	16
						165	9							
08	2418 X	2351	-0-	-67	-0-	171	1	1999	3	Y	101	107	1	10
						70	4	111	9					
09	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT			10

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461														

04	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	49	1	972	3	Y	1022	1021	0	9
						2	4	1124	9					
05	744 N	416	-0-	-328	-0-	15	1	275	3	Y	113	114	0	8
						2	4	124	9					
06	1290 N	844	-0-	-446	-0-	37	1	631	3	Y	155	154	0	8
						5	4	171	9				1 1	
07	DLQ G-10	839	-0-	839	839	41	1	647	3	Y	136	135	0	8
						1	4	150	9				1 1	
08	DLQ G-10	319	-0-	319	1158	18	1	221	3	Y	73	75	0	6
						80	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1158					Y	NO RPT			6

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772														

04	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	404	1	4204	3	Y	632	546	0	174
						695	9							
05	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	359	1	3501	3	Y	566	591	0	149
						21	4	623	9					
06	4170 X	3726	-0-	-444	-0-	319	1	2940	3	Y	399	399	0	149
						28	4	439	9					
07	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	391	1	4207	3	Y	501	525	0	125
						551	9							
08	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	411	1	3714	3	Y	527	494	0	158
						23	4	580	9					
09	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT			158

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	315 1	3277 3	Y	319	279 0			88
							351 9							
05		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	335 1	3264 3	Y	426	415 0			99
							19 4	469 9						
06		3750 X	3214	-0-	-536	-0-	282 1	2603 3	Y	276	277 0			98
							25 4	304 9						
07		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	316 1	3398 3	Y	519	508 0			109
							571 9							
08		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	338 1	3047 3	Y	407	398 0			118
							19 4	448 9						
09		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			Y	NO RPT				118

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666														

04		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	268 1	2783 3	Y	426	372 0			109
							469 9							
05		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	293 1	2855 3	Y	413	426 0			96
							17 4	454 9						
06		3120 X	2253	-0-	-867	-0-	190 1	1753 3	Y	266	271 0			91
							17 4	293 9						
07		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	285 1	3069 3	Y	398	405 0			84
							438 9							
08		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	333 1	3011 3	Y	412	386 0			110
							19 4	453 9						
09		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			Y	NO RPT				110

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906														

04		2640 X	2586	-0-	-54	-0-	198 1	2059 3	Y	299	248 0			66
							329 9							
05		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	276 1	2690 3	Y	320	320 0			66
							16 4	352 9						
06		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	191 1	1761 3	Y	169	181 0			54
							17 4	186 9						
07		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	209 1	2252 3	Y	286	287 0			53
							315 9							
08		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	226 1	2042 3	Y	273	258 0			68
							13 4	300 9						
09		1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT				68

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889														

04		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	253 1	2637 3	Y	409	353 0			93
							450 9							
05		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	269 1	2616 3	Y	404	414 0			83
							15 4	444 9						
06		2970 X	2362	-0-	-608	-0-	204 1	1876 3	Y	240	250 0			73
							18 4	264 9						
07		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	243 1	2608 3	Y	338	349 0			62
							372 9							
08		2790 X	2734	-0-	-56	-0-	236 1	2137 3	Y	315	301 0			76
							14 4	347 9						
09		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			Y	NO RPT				76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	248	1	2582	3	Y	429	371	0			101
						472	9									
05	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	259	1	2524	3	Y	365	386	0			80
						15	4	402	9							
06	2670 X	2576	-0-	-94	-0-	226	1	2079	3	Y	228	236	0			72
						20	4	251	9							
07	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	310	1	3330	3	Y	398	396	0			74
						438	9									
08	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	316	1	2855	3	Y	362	345	0			91
						18	4	398	9							
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					91

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890																

04	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	210	1	2186	3	Y	364	317	0			90
						400	9									
05	2883 X	2812	-0-	-71	-0-	227	1	2218	3	Y	322	339	0			73
						13	4	354	9							
06	2790 X	1869	-0-	-921	-0-	162	1	1498	3	Y	176	189	0			60
						15	4	194	9							
07	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	215	1	2311	3	Y	317	315	0			62
						349	9									
08	2511 X	2425	-0-	-86	-0-	212	1	1918	3	Y	257	251	0			68
						12	4	283	9							
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					68

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723																

04	660 N	121	-0-	-539	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					1
						28	1	495	3	Y	134	134	0			1
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	3	4	147	9							
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	30	1	513	3	Y	122	120	0	1	1	2
						4	4	134	9							
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	45	1	718	3	Y	150	149	0	1	1	2
						1	4	165	9							
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	57	1	692	3	Y	161	162	0			1
						177	9									
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1

DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609																

04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	52	1	1062	3	Y	58	59	0			8
						3	4	64	9							
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	105	1	1895	3	Y	213	213	0			8
						13	4	234	9							
06	1890 N	1101	-0-	-789	-0-	52	1	897	3	Y	132	130	0	1	1	9
						7	4	145	9							
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	58	1	920	3	Y	111	110	0	1	1	9
						1	4	122	9							
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	87	1	1059	3	Y	116	118	0			7
						128	9									
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04	24930 X	23259	-0-	-1671	-0-	1052	1 4	21676 3	Y	482	463	1	76
							1 4	530 9					
05	24862 X	24185	-0-	-677	-0-	1286	1 4	22395 3	Y	457	484	1	49
							1 4	503 9					
06	23940 X	22696	-0-	-1244	-0-	970	1 4	21042 3	Y	433	460	1	22
							208 4	476 9					
07	24645 X	23268	-0-	-1377	-0-	1009	1 4	21774 3	Y	399	410	1	11
							46 4	439 9					
08	24428 X	22939	-0-	-1489	-0-	1022	1 4	21507 3	Y	339	330	1	20
							37 4	373 9					
09	23400 X	NO RPT	-0-	-23400	-0-				Y	NO RPT			20

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990													

04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	165	1 9	959 3	Y	92	83	0	27
							101 9						
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-	23	0	4
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				Y	-0-			4
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	211	1 9	1278 3	Y	176	150	0	30
							194 9						
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	87	1 4	551 3	Y	87	87	0	30
							11 4	96 9					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178													

04	4380 X	2903	-0-	-1477	-0-	192	1 4	2254 3	Y	397	372	0	80
							20 4	437 9					
05	4526 X	3057	-0-	-1469	-0-	214	1 4	2348 3	Y	426	453	0	53
							26 4	469 9					
06	4380 X	3620	-0-	-760	-0-	215	1 4	2688 3	Y	451	464	0	40
							221 4	496 9					
07	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	286	1 4	2953 3	Y	453	452	0	41
							41 4	498 9					
08	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	314	1 4	3066 3	Y	573	571	0	43
							74 4	630 9					
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-				Y	NO RPT			43

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125													

04	5310 X	4693	-0-	-617	-0-	312	1 4	3654 3	Y	632	592	0	96
							32 4	695 9					
05	5580 X	4668	-0-	-912	-0-	322	1 4	3551 3	Y	686	720	0	62
							40 4	755 9					
06	5400 X	4940	-0-	-460	-0-	289	1 4	3600 3	Y	686	703	0	45
							296 4	755 9					
07	5704 X	4203	-0-	-1501	-0-	313	1 4	3234 3	Y	555	553	0	47
							45 4	611 9					
08	5704 X	4806	-0-	-898	-0-	371	1 4	3626 3	Y	655	652	0	50
							88 4	721 9					
09	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-				Y	NO RPT			50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
04		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	324	1	3789	3	Y	666	624	0		86
							33	4	733	9						
05		4867 X	4241	-0-	-626	-0-	289	1	3189	3	Y	661	689	0		58
							36	4	727	9						
06		5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	314	1	3905	3	Y	797	811	0		44
							320	4	877	9						
07		7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	561	1	5787	3	Y	661	657	0		48
							81	4	727	9						
08		6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	528	1	5156	3	Y	672	669	0		51
							125	4	739	9						
09		5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT				51

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033																
04		4500 X	4284	-0-	-216	-0-	286	1	3351	3	Y	561	525	0		92
							30	4	617	9						
05		4681 X	3650	-0-	-1031	-0-	249	1	2741	3	Y	572	604	0		60
							31	4	629	9						
06		4530 X	3239	-0-	-1291	-0-	192	1	2399	3	Y	410	426	0		44
							197	4	451	9						
07		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	316	1	3261	3	Y	533	531	0		46
							46	4	586	9						
08		4123 X	3726	-0-	-397	-0-	285	1	2788	3	Y	532	530	0		48
							68	4	585	9						
09		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT				48

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058																
04		8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	411	1	4824	3	Y	2540	2380	0		186
							43	4	2794	9						
05		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	380	1	4180	3	Y	1104	1172	0		118
							47	4	1214	9						
06		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	281	1	3500	3	Y	757	789	0		86
							287	4	833	9						
07		9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	717	1	7402	3	Y	999	994	0		91
							104	4	1099	9						
08		8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	676	1	6614	3	Y	965	961	0		95
							161	4	1062	9						
09		5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT				95

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608																
04		11610 X	8447	-0-	-3163	-0-	404	1	7812	3	Y	208	206	1		190
							2	4	229	9						
05		11997 X	40	-0-	-11957	-0-	2	1	37	3	Y	1	41	1		150
							1	9								
06		11400 X	10051	-0-	-1349	-0-	443	1	9397	3	Y	179	178	1		151
							14	4	197	9						
07		11780 X	11758	-0-	-22	-0-	525	1	11112	3	Y	107	109	1		149
							3	4	118	9						
08		12592 X	12592	-0-	-0-	-0-	575	1	11830	3	Y	135	131	1		153
							38	4	149	9						
09		10050 X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					Y	NO RPT				153

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	440 1	5165 3	Y	704	659 0		89
							46 4	774 9					
05		7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	510 1	5613 3	Y	821	851 0		59
							63 4	903 9					
06		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	316 1	3942 3	Y	535	551 0		43
							324 4	589 9					
07		5425 X	3920	-0-	-1505	-0-	277 1	2864 3	Y	672	668 0		47
							40 4	739 9					
08		5425 X	3664	-0-	-1761	-0-	264 1	2573 3	Y	695	693 0		49
							62 4	765 9					
09		5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-			Y	NO RPT			49

WORTHY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630													
04		8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	372 1	7397 3	Y	283	277 1		49
							1 4	311 9					
05		9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	411 1	8846 3	Y	360	372 1		37
							5 4	396 9					
06		7500 X	7268	-0-	-232	-0-	305 1	6686 3	Y	244	251 1		30
							9 4	268 9					
07		7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	319 1	6884 3	Y	237	228 1		39
							4 4	261 9					
08		7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	345 1	7261 3	Y	252	262 1		29
							95 4	277 9					
09		7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-			Y	NO RPT			29

WORTHY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934													
04		8400 X	6170	-0-	-2230	-0-	284 1	5634 3	Y	229	219 1		39
							252 9						
05		8680 X	6279	-0-	-2401	-0-	268 1	5763 3	Y	223	238 1		24
							3 4	245 9					
06		9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	387 1	8465 3	Y	294	282 1		36
							11 4	323 9					
07		8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	357 1	7699 3	Y	236	231 1		41
							4 4	260 9					
08		9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	400 1	8397 3	Y	259	270 1		30
							109 4	285 9					
09		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT			30

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617													
04		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	289 1	3384 3	Y	593	555 0		74
							30 4	652 9					
05		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	290 1	3197 3	Y	610	634 0		50
							36 4	671 9					
06		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	238 1	2971 3	Y	494	506 0		38
							244 4	543 9					
07		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	350 1	3618 3	Y	517	514 0		41
							51 4	569 9					
08		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	401 1	3916 3	Y	585	582 0		44
							95 4	644 9					
09		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			Y	NO RPT			44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	237 1	1779 3	23 4	Y	258	220 0		68
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	169 1	1290 3	45 4	Y	162	195 0		35
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	144 1	1560 3	32 4	Y	171	152 0		54
07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	167 1	1754 3	71 4	Y	239	251 0		42
08	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	64 1	798 3	42 4	Y	125	140 0		27
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-		138 9		Y	NO RPT			27

WORTHY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042													
04	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	285 1	5660 3	322 9	Y	293	284 1		50
05	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	259 1	5582 3	3 4	Y	291	310 1		31
06	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	244 1	5347 3	7 4	Y	233	235 1		29
07	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	250 1	5395 3	3 4	Y	253	239 1		43
08	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	276 1	5810 3	76 4	Y	272	283 1		32
09	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-		299 9		Y	NO RPT			32

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311													
04	1740 N	1377	-0-	-363	-0-	140 1	1045 3	13 4	Y	163	146 0		47
05	1798 N	1490	-0-	-308	-0-	147 1	1120 3	39 4	Y	167	185 0		29
06	1620 N	579	-0-	-1041	-0-	43 1	468 3	10 4	Y	53	56 0		26
07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	166 1	1754 3	71 4	Y	153	151 0		28
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	105 1	1311 3	69 4	Y	122	128 0		22
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		134 9		Y	NO RPT			22

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376													
04	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	305 1	2280 3	29 4	Y	345	308 0		91
05	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	308 1	2341 3	81 4	Y	309	349 0		51
06	2580 X	1822	-0-	-758	-0-	137 1	1478 3	30 4	Y	161	154 0		58
07	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	297 1	3136 3	127 4	Y	277	286 0		49
08	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	186 1	2319 3	122 4	Y	236	248 0		37
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-		260 9		Y	NO RPT			37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
WORTHY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962																
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	17910 X	11505	-0-	-6405	-0-	521	1	10731	3	Y	230	228	1			39
						253	9									
05	17918 X	12699	-0-	-5219	-0-	676	1	11767	3	Y	233	246	1			26
						256	9									
06	17340 X	11655	-0-	-5685	-0-	500	1	10858	3	Y	172	188	1			10
						108	4	189	9							
07	17856 X	9880	-0-	-7976	-0-	431	1	9291	3	Y	126	132	1			4
						19	4	139	9							
08	17422 X	13077	-0-	-4345	-0-	584	1	12283	3	Y	172	165	1			11
						21	4	189	9							
09	12300 X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					Y	NO RPT					11

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147																
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	83	1	619	3	Y	140	127	0			37
						8	4	154	9							
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	117	1	891	3	Y	147	162	0			22
						31	4	162	9							
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	14	0			8
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	83	1	878	3	Y	128	117	0			19
						36	4	141	9							
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	67	1	846	3	Y	157	157	0			19
						45	4	173	9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

WORTHY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409																
04	10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	497	1	9580	3	Y	191	177	1			27
						210	9									
05	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	462	1	9601	3	Y	178	180	1			25
						196	9									
06	9810 X	9303	-0-	-507	-0-	414	1	8716	3	Y	157	163	1			19
						173	9									
07	10077 X	10077	-0-	-0-	-0-	452	1	9400	3	Y	200	199	1			20
						5	4	220	9							
08	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	446	1	8958	3	Y	88	99	1			9
						26	4	97	9							
09	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					9

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231																
04	18726 X	18726	-0-	-0-	-0-	1031	1	17315	3	Y	343	296	1			314
						3	4	377	9							
05	20420 X	20420	-0-	-0-	-0-	970	1	19108	3	Y	311	325	1			300
						342	9									
06	20537 X	20537	-0-	-0-	-0-	975	1	19183	3	Y	292	292	1			300
						58	4	321	9							
07	17570 X	17570	-0-	-0-	-0-	902	1	16374	3	Y	251	263	1			288
						18	4	276	9							
08	17267 X	16658	-0-	-609	-0-	813	1	15254	3	Y	243	234	1			297
						324	4	267	9							
09	16710 X	NO RPT	-0-	-16710	-0-					Y	NO RPT					297

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	14520 X	6460	-0-	-8060	-0-	352 1	5910 3	197 9	Y	179	148 1			290
05	13268 X	8770	-0-	-4498	-0-	412 1	8116 3	242 9	Y	220	217 1			293
06	15444 X	15444	-0-	-0-	-0-	731 1	14385 3	43 4	Y	259	248 1			304
07	14917 X	14917	-0-	-0-	-0-	764 1	13861 3	15 4	Y	252	255 1			301
08	11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	566 1	10608 3	225 4	Y	203	202 1			302
09	14820 X	NO RPT	-0-	-14820	-0-				Y	NO RPT				302

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966														
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	78 1	581 3	7 4	Y	163	142 0			40
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	103 1	780 3	27 4	Y	327	332 0			35
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				Y	-0-	21 0			14
07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	131 1	1385 3	56 4	Y	428	392 0			50
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	86 1	1088 3	58 4	Y	379	387 0			42
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				42

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492														
04	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	406 1	3034 3	38 4	Y	312	276 0			72
05	3472 X	3329	-0-	-143	-0-	345 1	2622 3	91 4	Y	246	285 0			33
06	3360 X	2445	-0-	-915	-0-	190 1	2062 3	43 4	Y	136	129 0			40
07	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	402 1	4240 3	172 4	Y	259	265 0			34
08	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	295 1	3684 3	194 4	Y	289	293 0			30
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-				Y	NO RPT				30

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710														
04	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	309 1	2309 3	29 4	Y	216	186 0			48
05	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	261 1	1983 3	69 4	Y	129	158 0			19
06	2550 N	236	-0-	-2314	-0-	19 1	202 3	4 4	Y	10	18 0			11
07	3100 N	3237	-0-	137	137	259 1	2729 3	110 4	Y	126	119 0			18
08	2077 N	1752	-0-	-325	-0-	117 1	1467 3	78 4	Y	82	88 0			12
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT				12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	307 1	2299 3	Y	194	177 0		52
							29 4	213 9					
05		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	267 1	2026 3	Y	155	180 0		27
							70 4	171 9					
06		2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	185 1	1995 3	Y	116	107 0		36
							41 4	128 9					
07		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	269 1	2841 3	Y	209	214 0		31
							115 4	230 9					
08		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	175 1	2182 3	Y	189	196 0		24
							115 4	208 9					
09		1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-			Y	NO RPT			24

WORTHY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341													
04		8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	397 1	7904 3	Y	266	259 1		49
							1 4	293 9					
05		11773 X	11773	-0-	-0-	-0-	501 1	10785 3	Y	437	438 1		48
							6 4	481 9					
06		11141 X	11141	-0-	-0-	-0-	468 1	10243 3	Y	379	376 1		51
							13 4	417 9					
07		9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	403 1	8693 3	Y	290	285 1		56
							5 4	319 9					
08		9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	411 1	8636 3	Y	317	330 1		43
							113 4	349 9					
09		8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-			Y	NO RPT			43

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581													
04		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	498 1	2892 3	Y	250	221 0		67
							1 4	275 9					
05		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	537 1	3165 3	Y	121	165 0		23
							1 4	133 9					
06		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	531 1	4363 3	Y	100	95 0		28
							6 4	110 9					
07		2666 X	1957	-0-	-709	-0-	271 1	1641 3	Y	41	51 0		18
							45 9						
08		2666 X	2582	-0-	-84	-0-	329 1	2088 3	Y	111	93 0		36
							43 4	122 9					
09		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			Y	NO RPT			36

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476													
04		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	151 1	878 3	Y	98	92 0		29
							108 9						
05		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	171 1	1005 3	Y	92	105 0		16
							101 9						
06		1590 N	995	-0-	-595	-0-	101 1	826 3	Y	61	59 0		18
							1 4	67 9					
07		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	145 1	876 3	Y	58	61 0		15
							64 9						
08		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	160 1	1018 3	Y	61	56 0		20
							21 4	67 9					
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

04		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	258 1	1950 3	Y			334	300 1			91
							367 9									
05		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	277 1	1425 3	Y			285	293 1			83
							314 9									
06		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	229 1	1018 3	Y			225	177 1			131
							248 9									
07		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	279 1	1645 3	Y			333	374 1			90
							366 9									
08		2015 N	1910	-0-	-105	-0-	265 1	1326 3	Y			290	275 1			105
							319 9									
09		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT				105

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803																

04		4200 X	3859	-0-	-341	-0-	58 1	3409 3	Y			353	303 0			105
							4 4									
05		4340 X	3966	-0-	-374	-0-	58 1	3516 3	Y			356	392 0			69
							392 9									
06		4200 X	4006	-0-	-194	-0-	98 1	3507 3	Y			312	323 0			58
							58 4									
07		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	342 1	4184 3	Y			422	430 0			50
							46 4									
08		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	303 1	3512 3	Y			424	423 0			51
							75 4									
09		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT				51

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615																

04		4920 X	4368	-0-	-552	-0-	66 1	3899 3	Y			362	311 0			105
							5 4									
05		5084 X	4491	-0-	-593	-0-	65 1	3997 3	Y			390	426 0			69
							429 9									
06		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	117 1	4206 3	Y			378	389 0			58
							70 4									
07		4929 X	4158	-0-	-771	-0-	286 1	3487 3	Y			315	323 0			50
							38 4									
08		4712 X	3997	-0-	-715	-0-	282 1	3275 3	Y			336	335 0			51
							70 4									
09		4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT				51

WORTHY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098																

04		11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	565 1	10878 3	Y			114	107 1			18
							125 9									
05		12456 X	12456	-0-	-0-	-0-	563 1	11713 3	Y			164	157 1			25
							180 9									
06		11460 X	10922	-0-	-538	-0-	489 1	10289 3	Y			131	137 1			19
							144 9									
07		12586 X	11021	-0-	-1565	-0-	498 1	10356 3	Y			147	149 1			17
							5 4									
08		12586 X	12117	-0-	-469	-0-	552 1	11113 3	Y			381	347 1			51
							33 4									
09		12060 X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					Y	NO RPT				51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
04		3450 X	3418	-0-	-32	-0-	51 1	2994 3	Y	335	287 0	94
							4 4	369 9				
05		3348 X	3108	-0-	-240	-0-	44 1	2703 3	Y	328	360 0	62
							361 9					
06		3240 X	2616	-0-	-624	-0-	62 1	2232 3	Y	259	269 0	52
							37 4	285 9				
07		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	346 1	4226 3	Y	486	493 0	45
							46 4	535 9				
08		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	288 1	3351 3	Y	388	387 0	46
							72 4	427 9				
09		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			Y	NO RPT		46

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671												
04		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	67 1	3945 3	Y	366	314 0	102
							5 4	403 9				
05		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	64 1	3908 3	Y	385	420 0	67
							424 9					
06		4080 X	1950	-0-	-2130	-0-	48 1	1703 3	Y	155	165 0	57
							28 4	171 9				
07		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	400 1	4888 3	Y	484	492 0	49
							53 4	532 9				
08		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	345 1	4012 3	Y	433	432 0	50
							86 4	476 9				
09		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			Y	NO RPT		50

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884												
04		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	39 1	2302 3	Y	200	172 0	63
							3 4	220 9				
05		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	40 1	2431 3	Y	200	221 0	42
							220 9					
06		2520 N	1075	-0-	-1445	-0-	26 1	952 3	Y	74	80 0	36
							16 4	81 9				
07		3100 N	4851	-0-	1751	1751	332 1	4051 3	Y	385	389 0	32
							44 4	424 9				
08		3100 N	3616	-0-	516	2267	247 1	2867 3	Y	401	400 0	33
							61 4	441 9				
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	1187			Y	NO RPT		33

WORTHEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801												
04		11834 X	11834	-0-	-0-	-0-	549 1	10926 3	Y	325	320 1	56
							1 4	358 9				
05		11501 X	10275	-0-	-1226	-0-	442 1	9517 3	Y	283	309 1	30
							5 4	311 9				
06		11130 X	10262	-0-	-868	-0-	434 1	9483 3	Y	303	297 1	36
							12 4	333 9				
07		11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	488 1	10525 3	Y	328	310 1	54
							6 4	361 9				
08		10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	447 1	9402 3	Y	328	344 1	38
							123 4	361 9				
09		5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-			Y	NO RPT		38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261												
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
04		2280 X	2270	-0-	-10	-0-	150 1	1757 3	Y	316	297 0	59
							15 4	348 9				
05		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	207 1	2278 3	Y	429	447 0	41
							25 4	472 9				
06		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	176 1	2204 3	Y	402	411 0	32
							182 4	442 9				
07		2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	222 1	2287 3	Y	378	376 0	34
							32 4	416 9				
08		3100 N	3334	-0-	234	234	255 1	2489 3	Y	482	480 0	36
							60 4	530 9				
09		2940 N	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT		36

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776												
04		16650 X	11028	-0-	-5622	-0-	554 1	10307 3	Y	150	161 1	105
							2 4	165 9				
05		13950 X	10479	-0-	-3471	-0-	472 1	9842 3	Y	148	148 1	105
							2 4	163 9				
06		13500 X	10130	-0-	-3370	-0-	456 1	9484 3	Y	172	163 1	114
							1 4	189 9				
07		13330 X	8128	-0-	-5202	-0-	370 1	7581 3	Y	159	155 1	118
							2 4	175 9				
08		13330 X	10236	-0-	-3094	-0-	485 1	9436 3	Y	244	217 1	145
							47 4	268 9				
09		11040 X	NO RPT	-0-	-11040	-0-			Y	NO RPT		145

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723												
04		2640 X	1885	-0-	-755	-0-	26 1	1553 3	Y	276	237 0	72
							2 4	304 9				
05		2697 X	1940	-0-	-757	-0-	26 1	1587 3	Y	297	321 0	48
							327 9					
06		2430 X	808	-0-	-1622	-0-	18 1	655 3	Y	113	121 0	40
							11 4	124 9				
07		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	153 1	1866 3	Y	279	284 0	35
							20 4	307 9				
08		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	145 1	1680 3	Y	272	271 0	36
							36 4	299 9				
09		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT		36

WORTHY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215												
04		9899 X	9899	-0-	-0-	-0-	468 1	9014 3	Y	379	351 1	72
							417 9					
05		11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	512 1	10643 3	Y	269	285 1	56
							296 9					
06		9690 X	8430	-0-	-1260	-0-	372 1	7825 3	Y	212	226 1	42
							233 9					
07		8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	385 1	8017 3	Y	198	205 1	35
							4 4	218 9				
08		9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	417 1	8391 3	Y	155	158 1	32
							25 4	171 9				
09		7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			Y	NO RPT		32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		46H	RRCID ->	272879	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL DEPTH	7673	PERF.	7991 - 12847				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3720 X	3266	-0-	-454	-0-	43	1	2545	3	Y	614	527	0			118
						3	4	675	9							
05	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	42	1	2558	3	Y	517	560	0			75
						569	9									
06	3750 X	1253	-0-	-2497	-0-	29	1	1057	3	Y	135	148	0			62
						18	4	149	9							
07	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	269	1	3285	3	Y	490	499	0			53
						36	4	539	9							
08	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	204	1	2361	3	Y	356	355	0			54
						50	4	392	9							
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		28H	RRCID ->	272881	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	7459	PERF.	8388 - 14444				
04	5100 X	3835	-0-	-1265	-0-	273	1	3194	3	Y	309	290	0			58
						28	4	340	9							
05	5270 X	4073	-0-	-1197	-0-	295	1	3243	3	Y	454	472	0			40
						36	4	499	9							
06	4620 X	3413	-0-	-1207	-0-	210	1	2615	3	Y	339	348	0			31
						215	4	373	9							
07	4402 X	2396	-0-	-2006	-0-	175	1	1814	3	Y	346	344	0			33
						26	4	381	9							
08	4247 X	2443	-0-	-1804	-0-	181	1	1767	3	Y	411	409	0			35
						43	4	452	9							
09	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					35

WORTHEY RANCH		WELL #:		37H	RRCID ->	272891	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8463	PERF.	9029 - 12333				
04	8700 X	8401	-0-	-299	-0-	388	1	7714	3	Y	271	261	1			45
						1	4	298	9							
05	8990 X	8484	-0-	-506	-0-	363	1	7823	3	Y	267	285	1			27
						4	4	294	9							
06	8700 X	7622	-0-	-1078	-0-	323	1	7059	3	Y	210	213	1			24
						9	4	231	9							
07	7936 X	7859	-0-	-77	-0-	337	1	7277	3	Y	219	208	1			35
						4	4	241	9							
08	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	378	1	7956	3	Y	252	260	1			27
						104	4	277	9							
09	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					27

STANLEY RANCH		WELL #:		50H	RRCID ->	272892	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8879	PERF.	9254 - 13360				
04	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	442	1	8545	3	Y	191	181	1			282
						2	4	210	9							
05	9176 X	9152	-0-	-24	-0-	404	1	8494	3	Y	229	240	1			271
						2	4	252	9							
06	8880 X	8848	-0-	-32	-0-	388	1	8234	3	Y	194	215	1			250
						13	4	213	9							
07	9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	437	1	9251	3	Y	182	179	1			253
						3	4	200	9							
08	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	441	1	9071	3	Y	158	156	1			255
						29	4	174	9							
09	9210 X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					255

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218														
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	EOM BALANCE

04		8670 X	8346	-0-	-324	-0-	397 1	7669 3	278 3	Y	253	242 1		381
							2 4	278 9						
05		9083 X	8477	-0-	-606	-0-	374 1	7869 3	232 9	Y	211	237 1		355
							2 4	232 9						
06		8790 X	8588	-0-	-202	-0-	376 1	7976 3	224 9	Y	204	224 1		335
							12 4	224 9						
07		8649 X	8358	-0-	-291	-0-	369 1	7808 3	179 9	Y	163	163 1		335
							2 4	179 9						
08		9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	415 1	8525 3	190 9	Y	173	169 1		339
							27 4	190 9						
09		8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-				Y	NO RPT			339

STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274														

04		13380 X	11368	-0-	-2012	-0-	545 1	10543 3	277 9	Y	252	237 1		435
							3 4	277 9						
05		13144 X	11085	-0-	-2059	-0-	490 1	10300 3	293 9	Y	266	285 1		416
							2 4	293 9						
06		12390 X	10616	-0-	-1774	-0-	465 1	9868 3	268 9	Y	244	268 1		392
							15 4	268 9						
07		11842 X	11299	-0-	-543	-0-	499 1	10560 3	237 9	Y	215	214 1		393
							3 4	237 9						
08		11749 X	7737	-0-	-4012	-0-	351 1	7221 3	142 9	Y	129	130 1		392
							23 4	142 9						
09		11370 X	NO RPT	-0-	-11370	-0-				Y	NO RPT			392

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000														

04		11160 X	5379	-0-	-5781	-0-	258 1	5005 3	114 9	Y	104	99 1		135
							2 4	114 9						
05		8649 X	4989	-0-	-3660	-0-	222 1	4667 3	99 9	Y	90	101 1		124
							1 4	99 9						
06		7860 X	3830	-0-	-4030	-0-	169 1	3580 3	76 9	Y	69	72 1		121
							5 4	76 9						
07		5301 X	4213	-0-	-1088	-0-	187 1	3952 3	73 9	Y	66	65 1		122
							1 4	73 9						
08		6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	308 1	6322 3	105 9	Y	95	92 1		125
							20 4	105 9						
09		5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-				Y	NO RPT			125

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157														

04		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	421 1	4941 3	432 9	Y	393	369 0		62
							44 4	432 9						
05		6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	467 1	5133 3	516 9	Y	469	490 0		41
							57 4	516 9						
06		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	232 1	2900 3	296 9	Y	269	280 0		30
							239 4	296 9						
07		6324 X	2228	-0-	-4096	-0-	169 1	1738 3	297 9	Y	270	269 0		31
							24 4	297 9						
08		6324 X	2886	-0-	-3438	-0-	225 1	2194 3	414 9	Y	376	374 0		33
							53 4	414 9						
09		5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-				Y	NO RPT			33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	CODE	BALANCE

04		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-		189 1	2221 3	Y	292		273 0			44
								20 4	321 9							
05		2697 X	2586	-0-	-111	-0-		184 1	2025 3	Y	322		336 0			30
								23 4	354 9							
06		2730 X	2348	-0-	-382	-0-		142 1	1766 3	Y	268		276 0			22
								145 4	295 9							
07		2852 N	2454	-0-	-398	-0-		188 1	1939 3	Y	273		271 0			24
								27 4	300 9							
08		2573 N	2419	-0-	-154	-0-		187 1	1836 3	Y	319		317 0			26
								45 4	351 9							
09		2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-				Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136																
04		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-		171 1	2007 3	Y	538		504 0			75
								18 4	592 9							
05		2511 X	2484	-0-	-27	-0-		159 1	1741 3	Y	514		537 0			52
								19 4	565 9							
06		2970 X	2470	-0-	-500	-0-		136 1	1705 3	Y	444		456 0			40
								141 4	488 9							
07		3100 N	5634	-0-	2534	2534		396 1	4093 3	Y	988		980 0			48
								58 4	1087 9							
08		3100 N	4497	-0-	1397	3931		339 1	3310 3	Y	698		695 0			51
								80 4	768 9							
09		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	2131				Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090																
04		2280 X	1998	-0-	-282	-0-		27 1	1594 3	Y	341		292 0			54
								2 4	375 9							
05		2356 X	2337	-0-	-19	-0-		30 1	1850 3	Y	415		433 0			36
								457 9								
06		2280 X	73	-0-	-2207	-0-		2 1	57 3	Y	12		17 0			31
								1 4	13 9							
07		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-		212 1	2592 3	Y	502		506 0			27
								28 4	552 9							
08		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-		154 1	1790 3	Y	331		330 0			28
								38 4	364 9							
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178																
04		2520 X	1981	-0-	-539	-0-		28 1	1617 3	Y	304		261 0			67
								2 4	334 9							
05		2945 X	2356	-0-	-589	-0-		30 1	1863 3	Y	421		445 0			43
								463 9								
06		2850 X	598	-0-	-2252	-0-		13 1	469 3	Y	98		105 0			36
								8 4	108 9							
07		3027 N	3027	-0-	-0-	-0-		208 1	2547 3	Y	222		228 0			30
								28 4	244 9							
08		2356 N	2094	-0-	-262	-0-		146 1	1694 3	Y	198		198 0			30
								36 4	218 9							
09		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04		3240 X	3166	-0-	-74	-0-	131 1	2674 3	Y	328	316 0	29
							361 9					
05		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	148 1	3019 3	Y	353	357 0	25
							388 9					
06		3240 X	2763	-0-	-477	-0-	115 1	2333 3	Y	278	282 0	21
							9 4	306 9				
07		3627 X	2512	-0-	-1115	-0-	97 1	2066 3	Y	313	311 0	23
							5 4	344 9				
08		3565 X	2618	-0-	-947	-0-	93 1	2116 3	Y	371	372 0	22
							1 4	408 9				
09		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y	NO RPT		22

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298												

04		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	173 1	3525 3	Y	275	266 0	25
							303 9					
05		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	147 1	3006 3	Y	304	307 0	22
							334 9					
06		2940 X	2860	-0-	-80	-0-	119 1	2424 3	Y	279	282 0	19
							10 4	307 9				
07		4278 X	2783	-0-	-1495	-0-	109 1	2316 3	Y	321	318 0	22
							5 4	353 9				
08		4278 X	2829	-0-	-1449	-0-	104 1	2369 3	Y	323	325 0	20
							1 4	355 9				
09		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-			Y	NO RPT		20

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322												

04		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	81 1	1653 3	Y	295	284 0	28
							325 9					
05		1829 X	1633	-0-	-196	-0-	63 1	1298 3	Y	247	252 0	23
							272 9					
06		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	71 1	1457 3	Y	239	242 0	20
							6 4	263 9				
07		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	79 1	1685 3	Y	265	263 0	22
							4 4	292 9				
08		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	73 1	1663 3	Y	220	223 0	19
							1 4	242 9				
09		1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT		19

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789												

04		4380 X	4257	-0-	-123	-0-	189 1	3855 3	Y	194	187 0	22
							213 9					
05		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	207 1	4224 3	Y	227	229 0	20
							250 9					
06		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	220 1	4489 3	Y	207	209 0	18
							18 4	228 9				
07		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	207 1	4420 3	Y	214	213 0	19
							10 4	235 9				
08		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	182 1	4152 3	Y	199	201 0	17
							2 4	219 9				
09		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			Y	NO RPT		17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972														
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	EOM BALANCE

04		4289 X	4289	-0-	-0-	533	1	3154	3	Y	540	553	0	34
						8	4	594	9					
05		5215 X	5215	-0-	-0-	196	1	4193	3	Y	722	742	0	14
						32	4	794	9					
06		3379 X	3379	-0-	-0-	120	1	2649	3	Y	445	445	0	14
						120	4	490	9					
07		4464 X	3350	-0-	-1114	166	1	2679	3	Y	458	456	0	16
						1	4	504	9					
08		5208 X	3184	-0-	-2024	143	1	2475	3	Y	511	511	0	16
						4	4	562	9					
09		5040 X	NO RPT	-0-	-5040					Y	NO RPT			16

STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538														

04		9420 X	9320	-0-	-100	438	1	8462	3	Y	380	360	1	229
						2	4	418	9					
05		9703 X	9206	-0-	-497	403	1	8487	3	Y	285	326	1	188
						2	4	314	9					
06		9390 X	8723	-0-	-667	380	1	8055	3	Y	251	279	1	160
						12	4	276	9					
07		9269 X	8609	-0-	-660	378	1	7985	3	Y	222	220	1	162
						2	4	244	9					
08		9269 X	8752	-0-	-517	394	1	8104	3	Y	207	204	1	165
						26	4	228	9					
09		8970 X	NO RPT	-0-	-8970					Y	NO RPT			165

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083														

04		4921 X	4921	-0-	-0-	646	1	3665	3	Y	554	469	0	117
						1	4	609	9					
05		4557 X	3784	-0-	-773	518	1	2792	3	Y	430	458	0	89
						1	4	473	9					
06		4410 X	2706	-0-	-1704	337	1	2063	3	Y	277	294	0	72
						1	4	305	9					
07		5047 X	5047	-0-	-0-	602	1	3873	3	Y	519	503	0	88
						1	4	571	9					
08		5112 X	5112	-0-	-0-	668	1	3802	3	Y	576	586	0	78
						8	4	634	9					
09		2970 X	NO RPT	-0-	-2970					Y	NO RPT			78

WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745														

04		3249 X	3249	-0-	-0-	145	1	2878	3	Y	205	195	1	39
						226	9							
05		3224 X	3166	-0-	-58	131	1	2811	3	Y	203	216	1	26
						1	4	223	9					
06		3346 X	3346	-0-	-0-	138	1	3025	3	Y	163	165	1	24
						4	4	179	9					
07		3204 X	3204	-0-	-0-	133	1	2873	3	Y	178	168	1	34
						2	4	196	9					
08		3483 X	3483	-0-	-0-	147	1	3081	3	Y	195	203	1	26
						40	4	215	9					
09		2820 X	NO RPT	-0-	-2820					Y	NO RPT			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	451	1	8706	3	Y	268	254	1		201
							2	4	295	9						
05		11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	492	1	10340	3	Y	153	188	1		166
							2	4	168	9						
06		10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	446	1	9479	3	Y	139	155	1		150
							15	4	153	9						
07		9827 X	9475	-0-	-352	-0-	420	1	8885	3	Y	153	151	1		152
							2	4	168	9						
08		9827 X	8735	-0-	-1092	-0-	398	1	8176	3	Y	123	122	1		153
							26	4	135	9						
09		9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					Y	NO RPT				153

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964																

04		7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	315	1	6420	3	Y	289	279	0		28
							318	9								
05		5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	223	1	4553	3	Y	263	268	0		23
							289	9								
06		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	165	1	3341	3	Y	244	247	0		20
							13	4	268	9						
07		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	171	1	3648	3	Y	298	296	0		22
							8	4	328	9						
08		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	146	1	3351	3	Y	235	239	0		18
							2	4	259	9						
09		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT				18

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166																

04		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	370	1	2727	3	Y	297	262	0		68
							327	9								
05		3224 X	3209	-0-	-15	-0-	426	1	2486	3	Y	270	309	0		29
							297	9								
06		3120 X	2041	-0-	-1079	-0-	200	1	1674	3	Y	150	150	0		29
							2	4	165	9						
07		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	407	1	2594	3	Y	263	253	0		39
							289	9								
08		3069 X	2282	-0-	-787	-0-	312	1	1713	3	Y	233	226	0		46
							1	4	256	9						
09		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT				46

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862																

04		2670 X	2603	-0-	-67	-0-	109	1	2226	3	Y	244	235	0		25
							268	9								
05		2821 X	2631	-0-	-190	-0-	111	1	2264	3	Y	233	236	0		22
							256	9								
06		2730 X	2509	-0-	-221	-0-	106	1	2171	3	Y	203	206	0		19
							9	4	223	9						
07		3007 X	2716	-0-	-291	-0-	112	1	2375	3	Y	204	204	0		19
							5	4	224	9						
08		2914 X	2595	-0-	-319	-0-	100	1	2270	3	Y	204	206	0		17
							1	4	224	9						
09		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT				17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		3000 N	3887	-0-	887	1542	176 1	3586 3	Y	114	110 0	15		
							125 9							
05		3100 N	4718	-0-	1618	3160	213 1	4360 3	Y	132	134 0	13		
							145 9							
06		4951 X	1791	-0-	-3160	-0-	78 1	1579 3	Y	116	118 0	11		
							6 4	128 9						
07		3565 X	863	-0-	-2702	-0-	35 1	761 3	Y	59	60 0	10		
							2 4	65 9						
08		3565 X	2098	-0-	-1467	-0-	71 1	1630 3	Y	360	355 0	15		
							1 4	396 9						
09		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y	NO RPT		15		

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415														

04		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	6 1	1900 3	Y	200	143 1	134		
							1 4	220 9						
05		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	16 1	1779 3	Y	106	128 1	112		
							8 4	117 9						
06		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	8 1	1132 3	Y	75	66 1	121		
							6 4	83 9						
07		3100 N	3815	-0-	715	715	18 1	3537 3	Y	236	155 1	202		
							260 9							
08		1922 N	521	-0-	-1401	-0-	2 1	399 3	Y	108	218 1	92		
							1 4	119 9						
09		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT		92		

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468														

04		3000 X	1617	-0-	-1383	-0-	68 1	1385 3	Y	149	143 0	16		
							164 9							
05		2108 X	1773	-0-	-335	-0-	75 1	1542 3	Y	142	144 0	14		
							156 9							
06		2040 X	1544	-0-	-496	-0-	68 1	1368 3	Y	94	96 0	12		
							5 4	103 9						
07		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	72 1	1545 3	Y	114	113 0	13		
							4 4	125 9						
08		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	69 1	1575 3	Y	105	107 0	11		
							1 4	116 9						
09		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			Y	NO RPT		11		

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726														

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

04	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	162	1	3293	3	Y	420	404	0	39
						462	9							
05	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	142	1	2898	3	Y	288	296	0	31
						317	9							
06	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	140	1	2838	3	Y	256	259	0	28
						11	4	282	9					
07	3720 X	3601	-0-	-119	-0-	149	1	3166	3	Y	254	253	0	29
						7	4	279	9					
08	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	146	1	3334	3	Y	237	240	0	26
						2	4	261	9					
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676														
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	3	1	680	3	Y	133	88	1	81
						146	9							
05	961 N	897	-0-	-64	-0-	6	1	753	3	Y	122	110	1	93
						4	4	134	9					
06	840 N	509	-0-	-331	-0-	3	1	431	3	Y	66	57	1	102
						2	4	73	9					
07	682 N	600	-0-	-82	-0-	3	1	513	3	Y	76	78	1	100
						84	9							
08	682 N	329	-0-	-353	-0-	1	1	274	3	Y	48	105	1	43
						1	4	53	9					
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			43

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851														
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	3	1	847	3	Y	191	146	1	138
						210	9							
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	7	1	749	3	Y	139	148	1	129
						3	4	153	9					
06	390 N	288	-0-	-102	-0-	1	1	211	3	Y	68	69	1	128
						1	4	75	9					
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	7	1	1392	3	Y	171	130	1	169
						188	9							
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	6	1	1003	3	Y	147	223	1	93
						2	4	162	9					
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			93

STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326														
04	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	405	1	7826	3	Y	165	158	1	158
						2	4	182	9					
05	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	452	1	9510	3	Y	225	232	1	151
						2	4	248	9					
06	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	438	1	9290	3	Y	216	235	1	132
						14	4	238	9					
07	8866 X	7987	-0-	-879	-0-	353	1	7465	3	Y	152	152	1	132
						2	4	167	9					
08	8866 X	4930	-0-	-3936	-0-	224	1	4605	3	Y	78	80	1	130
						15	4	86	9					
09	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT			130

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		2220 X	1556	-0-	-664	-0-	188 1	1111 3	251 3	Y	231	240 0			13
							3 4	254 9							
05		2294 X	2288	-0-	-6	-0-	86 1	1848 3	340 9	Y	309	318 0			4
							14 4	340 9							
06		2220 X	1986	-0-	-234	-0-	71 1	1545 3	301 9	Y	274	272 0			6
							69 4	301 9							
07		1612 N	1415	-0-	-197	-0-	68 1	1096 3	250 9	Y	227	228 0			5
							1 4	250 9							
08		2294 N	1927	-0-	-367	-0-	86 1	1481 3	358 9	Y	325	323 0			7
							2 4	358 9							
09		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-				Y	NO RPT				7

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021															
04		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	461 1	2724 3	573 9	Y	521	533 0			28
							7 4	573 9							
05		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	118 1	2524 3	515 9	Y	468	489 0			7
							19 4	515 9							
06		2940 X	2896	-0-	-44	-0-	101 1	2215 3	481 9	Y	437	434 0			10
							99 4	481 9							
07		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	171 1	2754 3	584 9	Y	531	527 0			14
							1 4	584 9							
08		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	165 1	2847 3	526 9	Y	478	480 0			12
							4 4	526 9							
09		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-				Y	NO RPT				12

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502															
04		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	209 1	1233 3	307 9	Y	279	289 0			15
							3 4	307 9							
05		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	63 1	1334 3	276 9	Y	251	262 0			4
							10 4	276 9							
06		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	57 1	1249 3	248 9	Y	225	224 0			5
							56 4	248 9							
07		1798 N	1498	-0-	-300	-0-	68 1	1104 3	325 9	Y	295	292 0			8
							1 4	325 9							
08		1674 N	1392	-0-	-282	-0-	60 1	1040 3	290 9	Y	264	265 0			7
							2 4	290 9							
09		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-				Y	NO RPT				7

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651															
04		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	344 1	2035 3	406 9	Y	369	378 0			20
							5 4	406 9							
05		2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	87 1	1864 3	364 9	Y	331	346 0			5
							14 4	364 9							
06		2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	78 1	1719 3	334 9	Y	304	302 0			7
							78 4	334 9							
07		2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	118 1	1909 3	389 9	Y	354	351 0			10
							1 4	389 9							
08		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	111 1	1913 3	356 9	Y	324	326 0			8
							3 4	356 9							
09		1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-				Y	NO RPT				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	423 1	2497 3	Y	599	627 0		28
							6 4	659 9					
05		2604 X	2454	-0-	-150	-0-	94 1	2004 3	Y	310	338 0		-0-
							15 4	341 9					
06		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	96 1	2104 3	Y	346	343 0		3
							94 4	381 9					
07		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	167 1	2679 3	Y	443	440 0		6
							1 4	487 9					
08		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	162 1	2789 3	Y	382	384 0		4
							4 4	420 9					
09		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			Y	NO RPT			4

STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152													
04		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	320 1	2357 3	Y	465	405 0		96
							17 4	512 9					
05		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	315 1	2362 3	Y	516	561 0		51
							6 4	568 9					
06		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	232 1	2291 3	Y	515	478 0		88
							33 4	567 9					
07		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	255 1	2211 3	Y	532	566 0		54
							2 4	585 9					
08		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	288 1	1999 3	Y	472	479 0		47
							19 4	519 9					
09		1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-			Y	NO RPT			47

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147													
04		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	360 1	3341 3	Y	88	80 1		112
							2 4	97 9					
05		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	437 1	4735 3	Y	59			171
							2 4	65 9					
06		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	486 1	2878 3	Y	33	69 1		135
							1 4	36 9					
07		3937 X	2603	-0-	-1334	-0-	437 1	2114 3	Y	46	68 1		113
							1 4	51 9					
08		4836 X	3699	-0-	-1137	-0-	432 1	3193 3	Y	64			177
							4 4	70 9					
09		4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-			Y	NO RPT			177

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129													
04		2312 N	2147	-0-	-165	-0-	205 1	1898 3	Y	39	50 1		71
							1 4	43 9					
05		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	236 1	2557 3	Y	44			115
							1 4	48 9					
06		2730 X	1823	-0-	-907	-0-	260 1	1537 3	Y	24	47 1		92
							26 9						
07		2356 X	1562	-0-	-794	-0-	262 1	1265 3	Y	32	46 1		78
							35 9						
08		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	322 1	2386 3	Y	57			135
							3 4	63 9					
09		2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-			Y	NO RPT			135

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155														
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	EOM BALANCE

04		3270 X	2251	-0-	-1019	-0-	213 1	1991 3	Y	41	57	1		78
							2 4	45 9						
05		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	320 1	3457 3	Y	76				154
							1 4	84 9						
06		3270 X	2562	-0-	-708	-0-	364 1	2152 3	Y	42	67	1		129
							46 9							
07		3224 X	1657	-0-	-1567	-0-	276 1	1339 3	Y	37	63	1		103
							1 4	41 9						
08		3224 X	1793	-0-	-1431	-0-	209 1	1545 3	Y	34				137
							2 4	37 9						
09		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			Y	NO RPT				137

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619														

04		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	105 1	2143 3	Y	180	174	0		20
							198 9							
05		2294 N	1343	-0-	-951	-0-	59 1	1206 3	Y	71	76	0		15
							78 9							
06		2220 N	1433	-0-	-787	-0-	64 1	1295 3	Y	63	64	0		14
							5 4	69 9						
07		3100 N	3335	-0-	235	235	141 1	3001 3	Y	169	166	0		17
							7 4	186 9						
08		2850 N	2615	-0-	-235	-0-	103 1	2339 3	Y	156	158	0		15
							1 4	172 9						
09		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT				15

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710														

04		7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	329 1	6703 3	Y	550	530	0		59
							605 9							
05		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	263 1	5370 3	Y	541	549	0		51
							595 9							
06		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	191 1	3894 3	Y	469	475	0		45
							16 4	516 9						
07		7905 X	4948	-0-	-2957	-0-	199 1	4251 3	Y	444	443	0		46
							10 4	488 9						
08		7905 X	5035	-0-	-2870	-0-	190 1	4360 3	Y	438	442	0		42
							3 4	482 9						
09		7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-			Y	NO RPT				42

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846														

04		3900 X	3883	-0-	-17	-0-	157 1	3201 3	Y	477	459	0		53
							525 9							
05		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	175 1	3579 3	Y	539	544	0		48
							593 9							
06		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	179 1	3651 3	Y	550	554	0		44
							15 4	605 9						
07		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	173 1	3684 3	Y	566	564	0		46
							8 4	623 9						
08		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	153 1	3489 3	Y	406	413	0		39
							2 4	447 9						
09		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT				39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	40	1	1026	3	Y	206	191 0
						227	9					257
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	44	1	1016	3	Y	213	223 0
						234	9					247
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	41	1	946	3	Y	186	188 0
						7	4	205	9			245
07	1302 N	1293	-0-	-9	-0-	42	1	994	3	Y	234	235 0
						257	9					244
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	45	1	1030	3	Y	228	223 0
						1	4	251	9			249
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT	249

WORTHY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341												
04	T. A.	7883	-0-	7883	30587	364	1	7232	3	Y	261	251 1
						287	9					43
05	37303 X	6716	-0-	-30587	-0-	287	1	6165	3	Y	237	256 1
						3	4	261	9			24
06	7920 X	7576	-0-	-344	-0-	320	1	6990	3	Y	234	230 1
						9	4	257	9			28
07	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	303	1	6546	3	Y	231	221 1
						4	4	254	9			38
08	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	317	1	6654	3	Y	273	280 1
						87	4	300	9			31
09	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT	31

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909												
04	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	96	1	2495	3	Y	187	174 0
						1	4	206	9			627
05	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	112	1	2605	3	Y	223	235 0
						245	9					615
06	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	117	1	2641	3	Y	210	212 0
						18	4	231	9			613
07	3472 X	3393	-0-	-79	-0-	127	1	2983	3	Y	257	259 0
						283	9					611
08	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	137	1	3078	3	Y	257	251 0
						2	4	283	9			617
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT	617

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374												
04	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	58	1	1490	3	Y	198	183 0
						218	9					266
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	55	1	1276	3	Y	208	217 0
						229	9					257
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	51	1	1153	3	Y	182	184 0
						8	4	200	9			255
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	51	1	1208	3	Y	136	138 0
						150	9					253
08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	60	1	1343	3	Y	179	175 0
						1	4	197	9			257
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT	257

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			//CONT.//		100351											
STUMBERG RANCH			WELL #:		44H	RRCID ->	273329	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	7454	PERF. 7751 - 12112				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE

04	2756 N	2719	-0-	-37	-0-	359	1	2041	3	Y	289	249	0			65
							1		4							
05	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	347	1	1866	3	Y	363	369	0			59
							399		9							
06	2850 X	2758	-0-	-92	-0-	331	1	2029	3	Y	361	362	0			58
							1		4							
07	3007 X	2378	-0-	-629	-0-	282	1	1811	3	Y	259	267	0			50
							285		9							
08	3007 X	1915	-0-	-1092	-0-	262	1	1492	3	Y	144	159	0			35
							3		4							
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:		7H	RRCID ->	273334	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7753	PERF. 8605 - 13384				
04	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	279	1	1648	3	Y	377	382	0			22
							4		4							
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	64	1	1364	3	Y	325	341	0			6
							10		4							
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	50	1	1101	3	Y	287	285	0			8
							50		4							
07	1984 N	1704	-0-	-280	-0-	79	1	1274	3	Y	318	316	0			10
							1		4							
08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	100	1	1732	3	Y	304	305	0			9
							3		4							
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:		8H	RRCID ->	273345	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7749	PERF. 8625 - 13519				
04	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	251	1	1488	3	Y	315	316	0			14
							4		4							
05	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	65	1	1389	3	Y	264	277	0			1
							11		4							
06	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	58	1	1276	3	Y	254	253	0			2
							57		4							
07	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	71	1	1156	3	Y	302	300	0			4
							1		4							
08	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	67	1	1170	3	Y	197	200	0			1
							2		4							
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:		9H	RRCID ->	273347	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7754	PERF. 8715 - 13574				
04	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	264	1	1561	3	Y	406	446	0			20
							4		4							
05	2232 X	1908	-0-	-324	-0-	68	1	1448	3	Y	346	364	0			2
							11		4							
06	2160 X	1987	-0-	-173	-0-	72	1	1562	3	Y	258	257	0			3
							69		4							
07	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	169	1	2721	3	Y	558	550	0			11
							1		4							
08	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	128	1	2231	3	Y	613	613	0			11
							4		4							
09	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	1200 X	1119	-0-	-81	-0-	82	1	938	3	Y	90	81 0	30
						99	9						
05	1240 X	309	-0-	-931	-0-	19	1	262	3	Y	25	31 0	24
						28	9						
06	1140 X	328	-0-	-812	-0-	22	1	282	3	Y	22	26 0	20
						24	9						
07	1178 X	307	-0-	-871	-0-	38	1	244	3	Y	23	22 0	21
						25	9						
08	1178 X	385	-0-	-793	-0-	48	1	303	3	Y	31	34 0	18
						34	9						
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT		18
FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994													
04	7020 X	2999	-0-	-4021	-0-	228	1	2618	3	Y	139	129 0	60
						153	9						
05	7254 X	1528	-0-	-5726	-0-	101	1	1350	3	Y	70	77 0	53
						77	9						
06	7020 X	-0-	-0-	-7020	-0-					Y	-0-	53 0	-0-
07	5239 X	92	-0-	-5147	-0-	12	1	76	3	Y	4	3 0	1
						4	9						
08	4061 X	77	-0-	-3984	-0-	10	1	63	3	Y	4	4 0	1
						4	9						
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT		1
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661													
04	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	10	1	3204	3	Y	205	183 0	31
						226	9						
05	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	17	1	3493	3	Y	220	241 0	10
						242	9						
06	4470 X	3351	-0-	-1119	-0-	13	1	3021	3	Y	206	202 0	14
						90	4	227	9				
07	4278 X	3671	-0-	-607	-0-	14	1	3394	3	Y	237	237 0	14
						2	4	261	9				
08	4278 X	3337	-0-	-941	-0-	12	1	3086	3	Y	208	212 0	10
						10	4	229	9				
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT		10
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395													
04	3210 X	2574	-0-	-636	-0-	98	1	2077	3	Y	363	354 0	23
						399	9						
05	3472 X	2587	-0-	-885	-0-	109	1	2064	3	Y	376	385 0	14
						414	9						
06	3360 X	3088	-0-	-272	-0-	99	1	2530	3	Y	416	416 0	14
						1	4	458	9				
07	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	104	1	2544	3	Y	421	419 0	16
						463	9						
08	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	116	1	2492	3	Y	379	383 0	12
						14	4	417	9				
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416													
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	
04	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	413	1 7981	3	Y	190	182	170	
						2	4 209	9					
05	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	389	1 8179	3	Y	183	199	154	
						2	4 201	9					
06	8010 X	7660	-0-	-350	-0-	336	1 7128	3	Y	168	185	137	
						11	4 185	9					
07	8742 X	7240	-0-	-1502	-0-	320	1 6767	3	Y	137	137	137	
						2	4 151	9					
08	8742 X	8511	-0-	-231	-0-	380	1 7822	3	Y	258	248	147	
						25	4 284	9					
09	8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-				Y	NO RPT		147	
STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023													
04	13200 X	7974	-0-	-5226	-0-	379	1 7319	3	Y	249	236	255	
						2	4 274	9					
05	11997 X	9571	-0-	-2426	-0-	424	1 8912	3	Y	212	236	231	
						2	4 233	9					
06	10830 X	9666	-0-	-1164	-0-	426	1 9032	3	Y	176	196	211	
						14	4 194	9					
07	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	369	1 7810	3	Y	112	114	209	
						2	4 123	9					
08	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	440	1 9045	3	Y	70	71	208	
						29	4 77	9					
09	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-				Y	NO RPT		208	
STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901													
04	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	372	1 7187	3	Y	223	204	156	
						2	4 245	9					
05	7719 X	7195	-0-	-524	-0-	317	1 6690	3	Y	169	192	133	
						2	4 186	9					
06	7440 X	7280	-0-	-160	-0-	320	1 6779	3	Y	155	171	117	
						10	4 171	9					
07	8060 X	5282	-0-	-2778	-0-	234	1 4944	3	Y	94	95	116	
						1	4 103	9					
08	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	370	1 7603	3	Y	107	105	118	
						24	4 118	9					
09	7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-				Y	NO RPT		118	
STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967													
04	14190 X	13402	-0-	-788	-0-	655	1 12669	3	Y	67	91	202	
						4	4 74	9					
05	14663 X	12740	-0-	-1923	-0-	574	1 12075	3	Y	80	89	193	
						3	4 88	9					
06	14190 X	12126	-0-	-2064	-0-	540	1 11462	3	Y	96	103	186	
						18	4 106	9					
07	13857 X	9400	-0-	-4457	-0-	420	1 8884	3	Y	85	84	187	
						2	4 94	9					
08	13857 X	10024	-0-	-3833	-0-	458	1 9413	3	Y	112	109	190	
						30	4 123	9					
09	13410 X	NO RPT	-0-	-13410	-0-				Y	NO RPT		190	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		56H	RRCID ->	273586	COMPL. DATE	05/05/2014	TOTAL DEPTH	7248	PERF.	8008 - 13651		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	28	1	597	3	Y	66	65	0	3
						73	9							
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	577	3	Y	68	69	0	2
						75	9							
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	315	3	Y	34	35	0	1
						37	9							
07	713 N	625	-0-	-88	-0-	21	1	525	3	Y	72	71	0	2
						79	9							
08	682 N	430	-0-	-252	-0-	15	1	332	3	Y	74	75	0	1
						2	4	81	9					
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		10H	RRCID ->	273588	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7724	PERF.	8551 - 13528		
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	100	1	589	3	Y	392	401	0	25
						1	4	431	9					
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	Y	517	531	0	11
						6	4	569	9					
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	52	1	1129	3	Y	466	463	0	14
						50	4	513	9					
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	56	1	893	3	Y	374	374	0	14
						411	9							
08	1395 N	604	-0-	-791	-0-	23	1	407	3	Y	157	162	0	9
						1	4	173	9					
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT			9

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		11H	RRCID ->	273594	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	8445 - 13303		
04	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	312	1	1845	3	Y	614	629	0	30
						5	4	675	9					
05	2635 X	2296	-0-	-339	-0-	75	1	1592	3	Y	561	586	0	5
						12	4	617	9					
06	2430 X	1969	-0-	-461	-0-	65	1	1425	3	Y	377	376	0	6
						64	4	415	9					
07	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	115	1	1851	3	Y	541	535	0	12
						1	4	595	9					
08	2108 N	1792	-0-	-316	-0-	77	1	1322	3	Y	355	361	0	6
						2	4	391	9					
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT			6

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		12H	RRCID ->	273596	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7724	PERF.	8430 - 13368		
04	1260 N	1258	-0-	-2	-0-	125	1	742	3	Y	354	367	0	17
						2	4	389	9					
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	51	1	1078	3	Y	608	619	0	6
						8	4	669	9					
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	35	1	767	3	Y	471	469	0	8
						34	4	518	9					
07	961 N	896	-0-	-65	-0-	33	1	532	3	Y	301	303	0	6
						331	9							
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	65	1	1125	3	Y	316	316	0	6
						2	4	348	9					
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

04		2766 N	2766	-0-	-0-	298	1	1766	3	Y	634	645	0	34
						5	4	697	9					
05		2661 N	2661	-0-	-0-	88	1	1881	3	Y	616	641	0	9
						14	4	678	9					
06		2593 N	2593	-0-	-0-	85	1	1873	3	Y	500	498	0	11
						85	4	550	9					
07		1798 N	1353	-0-	-445	62	1	988	3	Y	275	279	0	7
						303	9							
08		3100 N	3512	-0-	412	152	1	2622	3	Y	667	659	0	15
						4	4	734	9					
09		1740 N	NO RPT	-0-	-1740					Y	NO RPT			15

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848														

04		8670 X	6967	-0-	-1703	332	1	6429	3	Y	185	174	1	228
						2	4	204	9					
05		8959 X	7242	-0-	-1717	318	1	6710	3	Y	193	207	1	214
						2	4	212	9					
06		8991 X	8991	-0-	-0-	393	1	8330	3	Y	232	248	1	198
						13	4	255	9					
07		7099 X	7023	-0-	-76	309	1	6544	3	Y	153	154	1	197
						2	4	168	9					
08		7897 X	7897	-0-	-0-	360	1	7399	3	Y	104	104	1	197
						24	4	114	9					
09		6870 X	NO RPT	-0-	-6870					Y	NO RPT			197

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908														

04		9817 X	9817	-0-	-0-	25	1	8138	3	Y	1504	1333	0	240
						1654	9							
05		8184 X	8028	-0-	-156	33	1	6745	3	Y	1136	1285	0	91
						1250	9							
06		9000 X	7549	-0-	-1451	26	1	6202	3	Y	1032	1012	0	111
						186	4	1135	9					
07		7721 X	7721	-0-	-0-	27	1	6569	3	Y	1020	1021	0	110
						3	4	1122	9					
08		6937 X	6937	-0-	-0-	23	1	5864	3	Y	937	968	0	79
						19	4	1031	9					
09		6480 X	NO RPT	-0-	-6480					Y	NO RPT			79

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932														

04		6810 X	4724	-0-	-2086	13	1	4196	3	Y	468	417	0	98
						515	9							
05		7037 X	5223	-0-	-1814	23	1	4617	3	Y	530	590	0	38
						583	9							
06		6300 X	2087	-0-	-4213	8	1	1820	3	Y	186	190	0	34
						54	4	205	9					
07		4495 X	1545	-0-	-2950	5	1	1376	3	Y	148	150	0	32
						1	4	163	9					
08		6092 X	6092	-0-	-0-	22	1	5319	3	Y	667	672	0	27
						17	4	734	9					
09		4350 X	NO RPT	-0-	-4350					Y	NO RPT			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		2272 N	2252	-0-	-20	-0-	240 1	1419 3	Y	535	569 0		28
							4 4	589 9					
05		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	38 1	813 3	Y	355	379 0		4
							6 4	391 9					
06		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	61 1	1343 3	Y	524	518 0		10
							61 4	576 9					
07		3131 X	1911	-0-	-1220	-0-	81 1	1319 3	Y	464	464 0		10
							1 4	510 9					
08		3131 X	3042	-0-	-89	-0-	136 1	2362 3	Y	491	492 0		9
							4 4	540 9					
09		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142													

04		5670 X	4938	-0-	-732	-0-	198 1	4215 3	Y	477	463 0		30
							525 9						
05		5859 X	5032	-0-	-827	-0-	225 1	4242 3	Y	514	524 0		20
							565 9						
06		5670 X	4923	-0-	-747	-0-	166 1	4236 3	Y	473	475 0		18
							1 4	520 9					
07		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	172 1	4199 3	Y	410	409 0		19
							451 9						
08		4464 X	3931	-0-	-533	-0-	157 1	3386 3	Y	335	339 0		15
							19 4	369 9					
09		4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608													

04		5640 X	5404	-0-	-236	-0-	224 1	4767 3	Y	375	365 0		21
							413 9						
05		6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	309 1	5848 3	Y	513	520 0		14
							1 4	564 9					
06		5640 X	5164	-0-	-476	-0-	179 1	4576 3	Y	371	374 0		11
							1 4	408 9					
07		5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	201 1	4913 3	Y	446	443 0		14
							491 9						
08		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	189 1	4058 3	Y	382	386 0		10
							23 4	420 9					
09		4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055													

04		5040 X	4679	-0-	-361	-0-	192 1	4088 3	Y	363	355 0		18
							399 9						
05		5859 X	5585	-0-	-274	-0-	253 1	4788 3	Y	494	500 0		12
							1 4	543 9					
06		5670 X	5230	-0-	-440	-0-	178 1	4537 3	Y	467	468 0		11
							1 4	514 9					
07		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	194 1	4741 3	Y	494	491 0		14
							543 9						
08		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	226 1	4850 3	Y	486	491 0		9
							27 4	535 9					
09		4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351							
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	65H	RRCID ->	273639	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7292	PERF. 8209 - 12751
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		5550 X	4189	-0-	-1361	-0-	165 1	3500 3	Y	476	465 0	30
							524 9					
05		5735 X	5039	-0-	-696	-0-	225 1	4249 3	Y	514	526 0	18
							565 9					
06		5550 X	4140	-0-	-1410	-0-	139 1	3562 3	Y	398	401 0	15
							1 4	438 9				
07		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	239 1	5839 3	Y	563	558 0	20
							619 9					
08		6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	276 1	5924 3	Y	445	450 0	15
							33 4	490 9				
09		4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-			Y	NO RPT		15

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #:	15H	RRCID ->	273657	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7704	PERF. 8844 - 13457
04		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	276 1	1634 3	Y	834	850 0	40
							4 4	917 9				
05		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	94 1	2002 3	Y	676	711 0	5
							15 4	744 9				
06		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	98 1	2155 3	Y	944	934 0	15
							97 4	1038 9				
07		3100 N	3580	-0-	480	480	150 1	2416 3	Y	921	918 0	18
							1 4	1013 9				
08		3100 N	3762	-0-	662	1142	145 1	2515 3	Y	998	999 0	17
							4 4	1098 9				
09		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-			Y	NO RPT		17

STANLEY RANCH				WELL #:	45H	RRCID ->	273731	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	8680	PERF. 9237 - 13532
04		10950 X	9504	-0-	-1446	-0-	474 1	8727 3	Y	275	249 1	102
							303 9					
05		10385 X	10022	-0-	-363	-0-	433 1	9334 3	Y	232	265 1	69
							255 9					
06		11850 X	1297	-0-	-10553	-0-	56 1	1209 3	Y	29	56 1	42
							32 9					
07		11532 X	7942	-0-	-3590	-0-	353 1	7404 3	Y	168	161 1	49
							185 9					
08		13755 X	13755	-0-	-0-	-0-	634 1	12734 3	Y	308	283 1	74
							48 4	339 9				
09		9690 X	NO RPT	-0-	-9690	-0-			Y	NO RPT		74

STANLEY RANCH				WELL #:	47H	RRCID ->	273733	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	8696	PERF. 9485 - 13839
04		11970 X	9614	-0-	-2356	-0-	481 1	8840 3	Y	266	242 1	96
							293 9					
05		12369 X	8806	-0-	-3563	-0-	378 1	8164 3	Y	240	271 1	65
							264 9					
06		10980 X	9328	-0-	-1652	-0-	399 1	8654 3	Y	250	234 1	81
							275 9					
07		11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	523 1	11003 3	Y	303	320 1	64
							1 4	333 9				
08		9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	435 1	8738 3	Y	172	183 1	53
							33 4	189 9				
09		8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-			Y	NO RPT		53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		12690 X	12343	-0-	-347	-0-	623	1	11453	3	Y	243	211	1	93
							267	9							
05		13113 X	12446	-0-	-667	-0-	541	1	11679	3	Y	205	232	1	66
							226	9							
06		12690 X	11254	-0-	-1436	-0-	487	1	10582	3	Y	168	164	1	70
							185	9							
07		13206 X	12057	-0-	-1149	-0-	538	1	11325	3	Y	175	191	1	54
							1	4	193	9					
08		12741 X	4717	-0-	-8024	-0-	218	1	4390	3	Y	84	93	1	45
							17	4	92	9					
09		12330 X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					Y	NO RPT			45

STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473															
04		16206 X	16206	-0-	-0-	-0-	815	1	15000	3	Y	355	315	1	118
							391	9							
05		15128 X	14417	-0-	-711	-0-	624	1	13455	3	Y	307	347	1	78
							338	9							
06		14640 X	9747	-0-	-4893	-0-	420	1	9121	3	Y	187	193	1	72
							206	9							
07		15624 X	51	-0-	-15573	-0-	2	1	48	3	Y	1	44	1	29
							1	9							
08		23440 X	23440	-0-	-0-	-0-	1086	1	21818	3	Y	412	359	1	82
							83	4	453	9					
09		15120 X	NO RPT	-0-	-15120	-0-					Y	NO RPT			82

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083															
04		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	12	1	3907	3	Y	443	392	0	77
							487	9							
05		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	20	1	4057	3	Y	418	463	0	32
							460	9							
06		3990 X	3700	-0-	-290	-0-	14	1	3324	3	Y	239	238	0	33
							99	4	263	9					
07		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	20	1	4714	3	Y	342	340	0	35
							2	4	376	9					
08		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	15	1	3544	3	Y	277	287	0	25
							11	4	305	9					
09		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT			25

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177															
04		6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	19	1	6263	3	Y	388	345	0	78
							427	9							
05		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	33	1	6834	3	Y	415	463	0	30
							457	9							
06		6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	26	1	6164	3	Y	349	343	0	36
							184	4	384	9					
07		7037 X	6827	-0-	-210	-0-	26	1	6412	3	Y	351	352	0	35
							3	4	386	9					
08		7037 X	5873	-0-	-1164	-0-	23	1	5494	3	Y	308	319	0	24
							17	4	339	9					
09		6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		2550 X	1729	-0-	-821	-0-	5 1	1573 3	Y	137	122 0	28
							151 9					
05		2635 X	690	-0-	-1945	-0-	3 1	631 3	Y	51	74 0	5
							56 9					
06		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	14 1	3406 3	Y	261	251 0	15
							102 4					
07		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	16 1	3984 3	Y	281	281 0	15
							2 4					
08		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	16 1	3886 3	Y	285	292 0	8
							12 4					
09		2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-			Y	NO RPT		8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601												
04		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	143 1	3042 3	Y	307	299 0	20
							338 9					
05		3286 X	3207	-0-	-79	-0-	142 1	2691 3	Y	340	348 0	12
							374 9					
06		3180 X	2906	-0-	-274	-0-	97 1	2486 3	Y	293	294 0	11
							1 4					
07		3162 X	2732	-0-	-430	-0-	96 1	2338 3	Y	271	270 0	12
							298 9					
08		3162 X	2732	-0-	-430	-0-	107 1	2306 3	Y	278	279 0	11
							13 4					
09		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			Y	NO RPT		11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674												
04		5340 X	5319	-0-	-21	-0-	215 1	4570 3	Y	485	467 0	36
							534 9					
05		5518 X	5193	-0-	-325	-0-	234 1	4430 3	Y	480	491 0	25
							1 4					
06		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	170 1	4337 3	Y	416	418 0	23
							1 4					
07		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	195 1	4764 3	Y	435	432 0	26
							479 9					
08		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	220 1	4713 3	Y	456	459 0	23
							26 4					
09		4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-			Y	NO RPT		23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820												
04		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	192 1	4095 3	Y	466	454 0	28
							513 9					
05		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	205 1	3864 3	Y	475	486 0	17
							523 9					
06		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	145 1	3711 3	Y	408	410 0	15
							1 4					
07		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	181 1	4419 3	Y	384	383 0	16
							422 9					
08		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	239 1	5148 3	Y	378	381 0	13
							29 4					
09		3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-			Y	NO RPT		13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		5790 X	4587	-0-	-1203	-0-	191 1	4073 3	Y	294	286 0		17
							323 9						
05		5983 X	5324	-0-	-659	-0-	244 1	4625 3	Y	413	418 0		12
							1 4	454 9					
06		5790 X	5290	-0-	-500	-0-	184 1	4709 3	Y	360	361 0		11
							1 4	396 9					
07		3596 X	3588	-0-	-8	-0-	132 1	3235 3	Y	201	203 0		9
							221 9						
08		3596 X	2204	-0-	-1392	-0-	89 1	1921 3	Y	166	166 0		9
							11 4	183 9					
09		3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391													

04		3000 N	3356	-0-	356	443	9 1	2984 3	Y	330	292 0		56
							363 9						
05		3100 N	3691	-0-	591	1034	16 1	3342 3	Y	303	338 0		21
							333 9						
06		3847 X	2813	-0-	-1034	-0-	10 1	2519 3	Y	189	187 0		23
							76 4	208 9					
07		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	11 1	2676 3	Y	227	227 0		23
							1 4	250 9					
08		2728 X	2616	-0-	-112	-0-	9 1	2367 3	Y	211	218 0		16
							8 4	232 9					
09		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509													

04		3960 X	3713	-0-	-247	-0-	11 1	3418 3	Y	258	230 0		53
							284 9						
05		4092 X	3782	-0-	-310	-0-	17 1	3480 3	Y	259	292 0		20
							285 9						
06		3960 X	3107	-0-	-853	-0-	12 1	2780 3	Y	211	207 0		24
							83 4	232 9					
07		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	14 1	3443 3	Y	229	229 0		24
							2 4	252 9					
08		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	14 1	3270 3	Y	228	233 0		19
							10 4	251 9					
09		3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523													

04		2310 X	2124	-0-	-186	-0-	6 1	1829 3	Y	263	229 0		42
							289 9						
05		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	6 1	1330 3	Y	119	149 0		12
							131 9						
06		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	8 1	1951 3	Y	164	160 0		16
							59 4	180 9					
07		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	10 1	2511 3	Y	216	215 0		17
							1 4	238 9					
08		3100 N	4733	-0-	1633	1633	18 1	4249 3	Y	412	417 0		12
							13 4	453 9					
09		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	13			Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		4121 X	4121	-0-	-0-		12 1	3799	3	Y	282	245	0	37
							310 9							
05		4246 X	4246	-0-	-0-		19 1	3907	3	Y	291	312	0	16
							320 9							
06		3665 X	3665	-0-	-0-		14 1	3296	3	Y	233	229	0	20
							99 4	256	9					
07		5278 X	5278	-0-	-0-		20 1	4898	3	Y	325	324	0	21
							2 4	358	9					
08		4604 X	4604	-0-	-0-		18 1	4226	3	Y	315	322	0	14
							13 4	347	9					
09		3840 X	NO RPT	-0-	-3840					Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641														
04		5940 X	5072	-0-	-868		14 1	4698	3	Y	327	290	0	66
							360 9							
05		6138 X	5128	-0-	-1010		23 1	4757	3	Y	316	358	0	24
							348 9							
06		5940 X	4535	-0-	-1405		17 1	4118	3	Y	251	247	0	28
							124 4	276	9					
07		5270 X	5017	-0-	-253		20 1	4723	3	Y	247	247	0	28
							2 4	272	9					
08		5285 X	5285	-0-	-0-		20 1	4883	3	Y	334	342	0	20
							15 4	367	9					
09		5070 X	NO RPT	-0-	-5070					Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190														
04		11250 X	6765	-0-	-4485		19 1	6209	3	Y	488	433	0	99
							537 9							
05		10230 X	7098	-0-	-3132		32 1	6493	3	Y	521	583	0	37
							573 9							
06		8580 X	6992	-0-	-1588		26 1	6272	3	Y	460	451	0	46
							188 4	506	9					
07		6665 X	1723	-0-	-4942		6 1	1581	3	Y	123	129	0	40
							1 4	135	9					
08		6715 X	6715	-0-	-0-		25 1	6119	3	Y	502	509	0	33
							19 4	552	9					
09		6450 X	NO RPT	-0-	-6450					Y	NO RPT			33

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825														
04		5130 X	4899	-0-	-231		14 1	4452	3	Y	394	349	0	76
							433 9							
05		5301 X	5123	-0-	-178		23 1	4708	3	Y	356	403	0	29
							392 9							
06		5130 X	4363	-0-	-767		16 1	3954	3	Y	249	246	0	32
							119 4	274	9					
07		6734 X	6734	-0-	-0-		26 1	6314	3	Y	355	354	0	33
							3 4	391	9					
08		5353 X	5353	-0-	-0-		20 1	4942	3	Y	341	350	0	24
							16 4	375	9					
09		4650 X	NO RPT	-0-	-4650					Y	NO RPT			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
WORTHY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		21360 X	21318	-0-	-42	-0-	966	1	19890	3	Y	420	401	1			71
							462	9									
05		22246 X	22246	-0-	-0-	-0-	1184	1	20620	3	Y	401	424	1			48
							1	4	441	9							
06		21360 X	20956	-0-	-404	-0-	896	1	19458	3	Y	372	395	1			25
							193	4	409	9							
07		22351 X	19958	-0-	-2393	-0-	867	1	18713	3	Y	308	317	1			16
							39	4	339	9							
08		22258 X	20150	-0-	-2108	-0-	900	1	18922	3	Y	269	261	1			24
							32	4	296	9							
09		21540 X	NO RPT	-0-	-21540	-0-					Y	NO RPT					24

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832																	
04		5880 X	5705	-0-	-175	-0-	106	1	5119	3	Y	436	437	0			5
							480	9									
05		6076 X	3694	-0-	-2382	-0-	49	1	3315	3	Y	300	299	0	1	1	5
							330	9									
06		5400 X	3066	-0-	-2334	-0-	54	1	2722	3	Y	264	264	0	1	1	4
							290	9									
07		5890 X	5702	-0-	-188	-0-	200	1	5043	3	Y	417	414	0			7
							459	9									
08		5890 X	2238	-0-	-3652	-0-	71	1	1981	3	Y	169	171	0			5
							186	9									
09		5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					5

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238																	
04		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
05		3410 X	46	-0-	-3364	-0-	1	1	37	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06		2970 X	137	-0-	-2833	-0-	2	1	109	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
07	DLQ	G-10	157	-0-	157	157	6	1	144	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	DLQ	G-10	885	-0-	885	1042	29	1	799	3	Y	52	51	0			1
							57	9									
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1042					Y	NO RPT					1

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485																	
04		5070 X	752	-0-	-4318	-0-	13	1	620	3	Y	108	111	0			12
							119	9									
05		5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					12
06		4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
07	DLQ	G-10	1141	-0-	1141	1141	37	1	921	3	Y	166	164	0			2
							183	9									
08	DLQ	G-10	1383	-0-	1383	2524	43	1	1206	3	Y	122	123	0			1
							134	9									
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2524					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290															
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)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
04		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	8	1	2752	3	Y	214	189	0	44
							235	9							
05		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	15	1	2971	3	Y	203	229	0	18
							223	9							
06		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	12	1	2859	3	Y	167	165	0	20
							86	4							
07		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	16	1	3936	3	Y	244	243	0	21
							2	4							
08		3193 X	2640	-0-	-553	-0-	10	1	2475	3	Y	134	141	0	14
							8	4							
09		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT			14

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458															
04		8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	638	1	7330	3	Y	370	337	0	69
							407	9							
05		9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	609	1	8154	3	Y	403	403	0	69
							443	9							
06		7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	518	1	6692	3	Y	247	265	0	51
							272	9							
07		9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	1264	1	8166	3	Y	366	343	0	74
							403	9							
08		10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	1337	1	8490	3	Y	461	478	0	57
							507	9							
09		8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT			57

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297															
04		2460 N	2433	-0-	-27	-0-	7	1	2211	3	Y	195	174	0	41
							215	9							
05		2542 N	2090	-0-	-452	-0-	9	1	1895	3	Y	169	194	0	16
							186	9							
06		2460 N	704	-0-	-1756	-0-	3	1	625	3	Y	53	54	0	15
							18	4							
07		2511 N	1	-0-	-2510	-0-	1	3			Y	-0-	1	0	14
							1	3							
08		3100 N	3121	-0-	21	21	11	1	2787	3	Y	285	286	0	13
							9	4							
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094															
04		8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	56	1	8165	3	Y	505	417	0	184
							29	4							
05		8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	50	1	8209	3	Y	528	622	0	90
							14	4							
06		9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	62	1	8047	3	Y	480	457	0	113
							652	4							
07		9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	49	1	8625	3	Y	539	534	0	118
							19	4							
08		8866 X	8782	-0-	-84	-0-	48	1	7946	3	Y	511	529	0	100
							226	4							
09		8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT			100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	286	-0-	286	286		2	1	263	3	Y	-0-				-0-
							21	4								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	286						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	286						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	286						Y	NO RPT				-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432																
04	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-		14	1	4558	3	Y	275	244	0		58
							303	9								
05	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-		24	1	4802	3	Y	325	358	0		25
							358	9								
06	4470 X	4209	-0-	-261	-0-		16	1	3851	3	Y	206	205	0		26
							115	4								
07	4867 X	4730	-0-	-137	-0-		18	1	4446	3	Y	240	240	0		26
							2	4								
08	4867 X	4546	-0-	-321	-0-		17	1	4269	3	Y	224	232	0		18
							14	4								
09	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-						Y	NO RPT				18

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776																
04	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-		211	1	1578	3	Y	204	181	0		54
							20	4								
05	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-		251	1	1911	3	Y	213	235	0		32
							66	4								
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-		114	1	1233	3	Y	132	123	0		41
							25	4								
07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-		120	1	1272	3	Y	203	212	0		32
							52	4								
08	1364 N	786	-0-	-578	-0-		44	1	561	3	Y	137	148	0		21
							30	4								
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-						Y	NO RPT				21

WORTHY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458																
04	20790 X	14696	-0-	-6094	-0-		661	1	13621	3	Y	376	348	1		65
							414	9								
05	23052 X	23052	-0-	-0-	-0-		1220	1	21241	3	Y	536	538	1		63
							1	4								
06	20377 X	20377	-0-	-0-	-0-		868	1	18845	3	Y	434	468	1		29
							187	4								
07	18507 X	17029	-0-	-1478	-0-		737	1	15892	3	Y	334	347	1		16
							33	4								
08	20677 X	15237	-0-	-5440	-0-		677	1	14230	3	Y	278	271	1		23
							24	4								
09	20010 X	NO RPT	-0-	-20010	-0-						Y	NO RPT				23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		7770 X	6804	-0-	-966	-0-	42 1	6186 3	Y	504	416 0		177
							22 4	554 9					
05		8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	45 1	7513 3	Y	503	596 0		84
							13 4	553 9					
06		7770 X	7696	-0-	-74	-0-	51 1	6658 3	Y	406	392 0		98
							540 4	447 9					
07		7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	40 1	7043 3	Y	395	398 0		95
							15 4	435 9					
08		6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	37 1	5993 3	Y	376	390 0		81
							170 4	414 9					
09		5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-			Y	NO RPT			81

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948													
04		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	41 1	5955 3	Y	232	191 0		85
							21 4	255 9					
05		6262 X	3602	-0-	-2660	-0-	20 1	3394 3	Y	165	218 0		32
							6 4	182 9					
06		6060 X	2657	-0-	-3403	-0-	18 1	2346 3	Y	94	96 0		30
							190 4	103 9					
07		6479 X	4030	-0-	-2449	-0-	22 1	3833 3	Y	152	146 0		36
							8 4	167 9					
08		6479 X	5603	-0-	-876	-0-	32 1	5160 3	Y	241	237 0		40
							146 4	265 9					
09		6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-			Y	NO RPT			40

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880													
04		1740 X	1268	-0-	-472	-0-	90 1	1039 3	Y	126	114 0		25
							139 9						
05		1798 X	1005	-0-	-793	-0-	61 1	821 3	Y	112	114 0		23
							123 9						
06		1740 X	1215	-0-	-525	-0-	79 1	1018 3	Y	107	111 0		19
							118 9						
07		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	125 1	807 3	Y	101	96 0		24
							111 9						
08		992 N	957	-0-	-35	-0-	119 1	753 3	Y	77	85 0		16
							85 9						
09		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
FOGMT		WELL #:		37SP	RRCID ->	274078	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	6967 - 13208
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	104 1	1194 3	Y	190	172 0		47
						209 9						
05	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	159 1	2125 3	Y	325	315 0		57
						358 9						
06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	160 1	2061 3	Y	259	269 0		47
						285 9						
07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	251 1	1623 3	Y	154	154 0		47
						169 9						
08	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	305 1	1937 3	Y	174	185 0		36
						191 9						
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT			36

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	274091	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	7334	PERF.	8242 - 12115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	274093	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	7073	PERF.	8182 - 12659
04	5760 X	5099	-0-	-661	-0-	116 1	4513 3	Y	381	358 0		47
						51 4	419 9					
05	5952 X	5675	-0-	-277	-0-	486 1	4694 3	Y	379	388 0		38
						78 4	417 9					
06	5760 X	4976	-0-	-784	-0-	520 1	3965 3	Y	384	405 0		17
						69 4	422 9					
07	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	780 1	4450 3	Y	553	539 0		31
						61 4	608 9					
08	5518 X	5196	-0-	-322	-0-	763 1	3915 3	Y	407	415 0		23
						70 4	448 9					
09	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-			Y	NO RPT			23

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		78H	RRCID ->	274097	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	7912 - 13724
04	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	6 1	2032 3	Y	147	130 0		34
						162 9						
05	2387 N	2253	-0-	-134	-0-	10 1	2070 3	Y	157	175 0		16
						173 9						
06	2400 N	1881	-0-	-519	-0-	7 1	1689 3	Y	122	120 0		18
						51 4	134 9					
07	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	10 1	2411 3	Y	160	160 0		18
						1 4	176 9					
08	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	8 1	2103 3	Y	154	158 0		14
						7 4	169 9					
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

04		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	82 1	5211 3	Y	1005	871 0			216
							10 4	1106 9						
05		6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	85 1	5581 3	Y	820	810 0			226
							3 4	902 9						
06		7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	113 1	6303 3	Y	710	760 0			176
							111 4	781 9						
07		6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	70 1	5946 3	Y	801	825 0			152
							13 4	881 9						
08		8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	82 1	8053 3	Y	679	679 0			152
							8 4	747 9						
09		6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-			Y	NO RPT				152

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307														
04		6300 X	5079	-0-	-1221	-0-	65 1	4184 3	Y	747	648 0			160
							8 4	822 9						
05		6448 X	3436	-0-	-3012	-0-	43 1	2857 3	Y	485	506 0			139
							2 4	534 9						
06		6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-			Y	-0-	139 0			-0-
07		6355 X	5673	-0-	-682	-0-	58 1	4971 3	Y	575	487 0			88
							11 4	633 9						
08		7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	69 1	6733 3	Y	577	544 0			121
							6 4	635 9						
09		5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-			Y	NO RPT				121

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302														
04		5730 X	4052	-0-	-1678	-0-	52 1	3300 3	Y	631	541 0			136
							6 4	694 9						
05		5921 X	4583	-0-	-1338	-0-	58 1	3834 3	Y	626	595 0			167
							2 4	689 9						
06		5730 X	747	-0-	-4983	-0-	12 1	640 3	Y	76	195 0			48
							11 4	84 9						
07		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	60 1	5196 3	Y	519	476 0			91
							12 4	571 9						
08		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	58 1	5586 3	Y	540	513 0			118
							5 4	594 9						
09		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			Y	NO RPT				118

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106														
04		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	65 1	4151 3	Y	501	431 0			106
							8 4	551 9						
05		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	67 1	4447 3	Y	522	492 0			136
							3 4	574 9						
06		7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	111 1	6263 3	Y	575	578 0			133
							111 4	633 9						
07		6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	64 1	5553 3	Y	496	532 0			97
							13 4	546 9						
08		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	53 1	5201 3	Y	385	394 0			88
							5 4	424 9						
09		4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-			Y	NO RPT				88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE	CODE		M		CODE	CODE		
04		4770 X	4704	-0-	-66	-0-	64	1	4097	3	Y	486	419	0		95
							8	4	535	9						
05		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	62	1	4074	3	Y	302	317	0		80
							2	4	332	9						
06		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	78	1	4407	3	Y	245	271	0		54
							78	4	270	9						
07		4867 X	4193	-0-	-674	-0-	44	1	3749	3	Y	356	354	0		56
							8	4	392	9						
08		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	51	1	4960	3	Y	373	358	0		71
							5	4	410	9						
09		4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT				71

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540																
04		6690 X	6650	-0-	-40	-0-	88	1	5548	3	Y	913	788	0		197
							10	4	1004	9						
05		7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	98	1	6435	3	Y	813	788	0		222
							4	4	894	9						
06		8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	128	1	7220	3	Y	689	738	0		173
							128	4	758	9						
07		7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	72	1	6164	3	Y	690	727	0		136
							14	4	759	9						
08		7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	70	1	6851	3	Y	681	666	0		151
							7	4	749	9						
09		6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT				151

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671																
04		7710 X	7190	-0-	-520	-0-	43	1	6786	3	Y	328	287	0		79
							361	9								
05		7967 X	7392	-0-	-575	-0-	41	1	6969	3	Y	346	376	0		49
							1	4	381	9						
06		7710 X	6843	-0-	-867	-0-	41	1	6475	3	Y	293	291	0		51
							5	4	322	9						
07		7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	44	1	7366	3	Y	365	367	0		49
							402	9								
08		7595 X	7517	-0-	-78	-0-	46	1	7079	3	Y	355	366	0		38
							1	4	391	9						
09		7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT				38

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668																
04		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	101	1	7380	3	Y	638	530	0		216
							4	4	702	9						
05		8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	91	1	7001	3	Y	959	1001	0		174
							6	4	1055	9						
06		7860 X	6629	-0-	-1231	-0-	68	1	5900	3	Y	574	601	0		147
							30	4	631	9						
07		7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	72	1	7076	3	Y	637	651	0		133
							701	9								
08		8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	69	1	7367	3	Y	588	605	0		116
							1	4	647	9						
09		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT				116

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
WORTHY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

04		15060 X	14254	-0-	-806	-0-	638	1	13130	3	Y	442	425	1	69
							486	9							
05		15540 X	15540	-0-	-0-	-0-	819	1	14246	3	Y	432	454	1	47
							475	9							
06		15727 X	15727	-0-	-0-	-0-	666	1	14466	3	Y	411	436	1	22
							143	4	452	9					
07		15140 X	15140	-0-	-0-	-0-	651	1	14045	3	Y	377	387	1	12
							29	4	415	9					
08		15128 X	14622	-0-	-506	-0-	643	1	13530	3	Y	387	375	1	24
							23	4	426	9					
09		14640 X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					Y	NO RPT			24

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972															
04		4050 X	3633	-0-	-417	-0-	145	1	2830	3	Y	595	562	0	43
							3	4	655	9					
05		4185 X	3306	-0-	-879	-0-	148	1	2553	3	Y	548	565	0	26
							2	4	603	9					
06		4050 X	1211	-0-	-2839	-0-	65	1	889	3	Y	221	239	0	8
							14	4	243	9					
07		3596 X	3202	-0-	-394	-0-	204	1	2245	3	Y	683	672	0	19
							2	4	751	9					
08		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	262	1	2732	3	Y	652	656	0	15
							1	4	717	9					
09		3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT			15

WORTHY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597															
04		16947 X	16947	-0-	-0-	-0-	764	1	15730	3	Y	412	382	1	62
							453	9							
05		16709 X	16126	-0-	-583	-0-	853	1	14840	3	Y	394	414	1	42
							433	9							
06		15780 X	14880	-0-	-900	-0-	636	1	13814	3	Y	266	294	1	14
							137	4	293	9					
07		17515 X	12930	-0-	-4585	-0-	561	1	12100	3	Y	222	229	1	7
							25	4	244	9					
08		17515 X	16073	-0-	-1442	-0-	715	1	15044	3	Y	262	252	1	17
							26	4	288	9					
09		16950 X	NO RPT	-0-	-16950	-0-					Y	NO RPT			17

WORTHY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690															
04		20000 X	20000	-0-	-0-	-0-	892	1	18369	3	Y	672	642	1	104
							739	9							
05		20415 X	20415	-0-	-0-	-0-	1072	1	18644	3	Y	635	672	1	67
							699	9							
06		19650 X	18159	-0-	-1491	-0-	766	1	16635	3	Y	539	580	1	26
							165	4	593	9					
07		20677 X	18598	-0-	-2079	-0-	797	1	17190	3	Y	523	536	1	13
							36	4	575	9					
08		20677 X	18699	-0-	-1978	-0-	820	1	17262	3	Y	534	517	1	30
							30	4	587	9					
09		20010 X	NO RPT	-0-	-20010	-0-					Y	NO RPT			30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
WORTHY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		17100 X	11438	-0-	-5662	-0-	518 1	10667 3	Y	230	228 1	35
							253 9					
05		17577 X	17334	-0-	-243	-0-	923 1	16055 3	Y	324	327 1	32
							356 9					
06		17010 X	15114	-0-	-1896	-0-	648 1	14060 3	Y	243	265 1	10
							139 4	267 9				
07		16802 X	12347	-0-	-4455	-0-	537 1	11585 3	Y	183	190 1	3
							24 4	201 9				
08		16802 X	16474	-0-	-328	-0-	734 1	15436 3	Y	253	242 1	14
							26 4	278 9				
09		16260 X	NO RPT	-0-	-16260	-0-			Y	NO RPT		14

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932												
04		4140 X	3936	-0-	-204	-0-	26 1	3731 3	Y	151	127 0	53
							13 4	166 9				
05		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	25 1	4192 3	Y	183	211 0	25
							7 4	201 9				
06		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	30 1	3874 3	Y	126	123 0	28
							314 4	139 9				
07		4433 X	4415	-0-	-18	-0-	24 1	4233 3	Y	135	135 0	28
							9 4	149 9				
08		4433 X	4261	-0-	-172	-0-	24 1	3960 3	Y	150	153 0	25
							112 4	165 9				
09		4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-			Y	NO RPT		25

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955												
04		4830 X	4804	-0-	-26	-0-	31 1	4413 3	Y	314	259 0	109
							15 4	345 9				
05		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	28 1	4648 3	Y	299	358 0	50
							8 4	329 9				
06		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	33 1	4323 3	Y	241	233 0	58
							351 4	265 9				
07		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	29 1	5176 3	Y	262	261 0	59
							11 4	288 9				
08		5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	28 1	4583 3	Y	274	281 0	52
							130 4	301 9				
09		4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			Y	NO RPT		52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		6090 X	5189	-0-	-901	-0-	451 1	3659 3	Y	914	810 0		151
							74 4	1005 9					
05		5859 X	4775	-0-	-1084	-0-	326 1	3348 3	Y	1001	1071 0		81
							1101 9						
06		5580 X	3346	-0-	-2234	-0-	262 1	2390 3	Y	603	593 0		91
							31 4	663 9					
07		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	426 1	3938 3	Y	1041	1008 0		124
							3 4	1145 9					
08		5363 X	4386	-0-	-977	-0-	372 1	3198 3	Y	731	791 0		64
							12 4	804 9					
09		5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-			Y	NO RPT			64

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391													
04		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	86 1	3377 3	Y	553	519 0		64
							39 4	608 9					
05		3534 X	3296	-0-	-238	-0-	247 1	2389 3	Y	564	577 0		51
							40 4	620 9					
06		3420 X	2407	-0-	-1013	-0-	224 1	1712 3	Y	401	431 0		21
							30 4	441 9					
07		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	481 1	2748 3	Y	760	737 0		44
							38 4	836 9					
08		3875 X	3498	-0-	-377	-0-	449 1	2302 3	Y	642	650 0		36
							41 4	706 9					
09		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			Y	NO RPT			36

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670													
04		4650 X	3695	-0-	-955	-0-	330 1	2676 3	Y	577	515 0		95
							54 4	635 9					
05		4526 X	3936	-0-	-590	-0-	284 1	2915 3	Y	670	713 0		52
							737 9						
06		3960 X	3548	-0-	-412	-0-	294 1	2672 3	Y	498	479 0		71
							34 4	548 9					
07		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	338 1	3121 3	Y	679	669 0		81
							2 4	747 9					
08		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	339 1	2921 3	Y	618	649 0		50
							11 4	680 9					
09		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-			Y	NO RPT			50

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121													
04		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	20 1	2848 3	Y	273	226 0		94
							10 4	300 9					
05		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	18 1	2904 3	Y	251	304 0		41
							5 4	276 9					
06		3030 X	3024	-0-	-6	-0-	19 1	2530 3	Y	245	233 0		53
							205 4	270 9					
07		2976 X	2695	-0-	-281	-0-	14 1	2388 3	Y	262	261 0		54
							5 4	288 9					
08		2976 X	2785	-0-	-191	-0-	15 1	2467 3	Y	212	224 0		42
							70 4	233 9					
09		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			Y	NO RPT			42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	530 1	6092 3		Y	429	387 0		81
							472 9							
05		8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	546 1	7318 3		Y	532	527 0		86
							585 9							
06		6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	474 1	6119 3		Y	330	353 0		63
							363 9							
07		8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	1033 1	6678 3		Y	422	398 0		87
							464 9							
08		8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	1078 1	6846 3		Y	532	552 0		67
							585 9							
09		4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-				Y	NO RPT			67

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852														
04		5730 X	4935	-0-	-795	-0-	59 1	4387 3		Y	442	367 0		145
							3 4	486 9						
05		5921 X	5026	-0-	-895	-0-	56 1	4351 3		Y	559	596 0		108
							4 4	615 9						
06		5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	60 1	5272 3		Y	500	507 0		101
							27 4	550 9						
07		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	49 1	4782 3		Y	383	403 0		81
							421 9							
08		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	50 1	5257 3		Y	414	422 0		73
							455 9							
09		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-				Y	NO RPT			73

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677														
04		7140 X	6945	-0-	-195	-0-	481 1	5526 3		Y	853	763 0		203
							938 9							
05		6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	387 1	5182 3		Y	775	787 0		191
							853 9							
06		5880 X	4997	-0-	-883	-0-	320 1	4138 3		Y	490	532 0		149
							539 9							
07		6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	793 1	5125 3		Y	698	655 0		192
							768 9							
08		6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	795 1	5050 3		Y	792	836 0		148
							871 9							
09		6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-				Y	NO RPT			148

WORTHY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883														
04		19976 X	19976	-0-	-0-	-0-	902 1	18573 3		Y	455	431 1		64
							501 9							
05		19322 X	19322	-0-	-0-	-0-	1026 1	17846 3		Y	409	435 1		38
							450 9							
06		17790 X	17044	-0-	-746	-0-	727 1	15783 3		Y	344	371 1		11
							156 4	378 9						
07		18698 X	18698	-0-	-0-	-0-	809 1	17475 3		Y	343	351 1		3
							37 4	377 9						
08		18414 X	15725	-0-	-2689	-0-	700 1	14723 3		Y	252	246 1		9
							25 4	277 9						
09		17820 X	NO RPT	-0-	-17820	-0-				Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	320 1	3673 3	320 9		Y	291	268 0		80
05	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	258 1	3452 3	296 9		Y	269	273 0		76
06	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	147 1	1895 3	133 9		Y	121	140 0		57
07	7936 X	1492	-0-	-6444	-0-	186 1	1206 3	100 9		Y	91	90 0		58
08	6076 X	3712	-0-	-2364	-0-	462 1	2934 3	316 9		Y	287	287 0		58
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT			58
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317														
04	4320 X	174	-0-	-4146	-0-	4 1	149 3	2 4		Y	17	15 0		2
05	4464 X	350	-0-	-4114	-0-	28 1	280 3	5 4		Y	34	34 0		2
06	4320 X	490	-0-	-3830	-0-	55 1	417 3	7 4		Y	10	11 0		1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152														
04	10770 X	7560	-0-	-3210	-0-	570 1	6558 3	432 9		Y	393	356 0		97
05	10478 X	5985	-0-	-4493	-0-	388 1	5194 3	403 9		Y	366	372 0		91
06	8670 X	8467	-0-	-203	-0-	571 1	7369 3	527 9		Y	479	484 0		86
07	8959 X	8803	-0-	-156	-0-	1116 1	7213 3	474 9		Y	431	413 0		104
08	8959 X	7331	-0-	-1628	-0-	937 1	5954 3	440 9		Y	400	432 0		72
09	8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT			72
FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145														
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	43 1	498 3	19 9		Y	17	18 0		17
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	3 0		14
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	14 0		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260														
04	6870 X	3374	-0-	-3496	-0-	76 1	2960 3	34 4		Y	276	259 0		39
05	7099 X	6127	-0-	-972	-0-	514 1	4972 3	83 4		Y	507	507 0		39
06	6870 X	2768	-0-	-4102	-0-	286 1	2183 3	38 4		Y	237	264 0		12
07	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	338 1	1928 3	26 4		Y	250	245 0		17
08	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	510 1	2611 3	46 4		Y	292	293 0		16
09	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
05	1023 X	382	-0-	-641	-0-	5	1	341	3	Y	33	33	0			-0-
06	840 X	636	-0-	-204	-0-	36	9									
07	682 X	267	-0-	-415	-0-	11	1	556	3	Y	63	63	0			-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	69	9									
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	9	1	229	3	Y	26	26	0			-0-
						29	9									
						14	1	376	3	Y	135	134	0			1
						149	9									
										Y	NO RPT					1

STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720

04	12240 X	12146	-0-	-94	-0-	664	1	11147	3	Y	303	259	1			239
05	12648 X	12157	-0-	-491	-0-	2	4	333	9							
06	12240 X	11718	-0-	-522	-0-	574	1	11304	3	Y	254	271	1			222
07	12765 X	12765	-0-	-0-	-0-	279	9									
08	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	552	1	10866	3	Y	243	243	1			222
09	11250 X	NO RPT	-0-	-11250	-0-	33	4	267	9							
						652	1	11832	3	Y	244	248	1			218
						13	4	268	9							
						609	1	11409	3	Y	241	231	1			228
						242	4	265	9							
										Y	NO RPT					228

BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

04	7590 X	7499	-0-	-91	-0-	176	1	6578	3	Y	677	601	0			120
05	7843 X	7714	-0-	-129	-0-	745	9									
06	7590 X	5905	-0-	-1685	-0-	186	1	6813	3	Y	650	714	0			56
07	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	715	9									
08	7440 X	6874	-0-	-566	-0-	157	1	5106	3	Y	486	453	0			89
09	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-	107	4	535	9							
						191	1	7574	3	Y	489	500	0			78
						538	9									
						142	1	6309	3	Y	370	368	0			80
						16	4	407	9							
										Y	NO RPT					80

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

04	14452 X	14452	-0-	-0-	-0-	645	1	13290	3	Y	470	441	1			67
05	13826 X	13246	-0-	-580	-0-	517	9									
06	13140 X	11415	-0-	-1725	-0-	698	1	12148	3	Y	364	396	1			35
07	13268 X	11897	-0-	-1371	-0-	400	9									
08	13268 X	10201	-0-	-3067	-0-	483	1	10489	3	Y	308	333	1			10
09	12840 X	NO RPT	-0-	-12840	-0-	104	4	339	9							
						508	1	10971	3	Y	359	364	1			5
						23	4	395	9							
						451	1	9473	3	Y	237	234	1			8
						16	4	261	9							
										Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

04		4980 X	211	-0-	-4769	-0-	4	1	179	3	Y	25	25	0	7
							28	9							
05		5146 X	877	-0-	-4269	-0-	11	1	754	3	Y	102	102	0	7
							112	9							
06		4980 X	848	-0-	-4132	-0-	14	1	711	3	Y	112	113	0	6
							123	9							
07	DLQ	G-10	1588	-0-	1588	1588	55	1	1387	3	Y	133	133	0	6
							146	9							
08	DLQ	G-10	1671	-0-	1671	3259	54	1	1487	3	Y	118	119	0	5
							130	9							
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3259					Y	NO RPT			5

WORTHY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802															
04		14111 X	14111	-0-	-0-	-0-	632	1	13008	3	Y	428	404	1	63
							471	9							
05		14508 X	12699	-0-	-1809	-0-	669	1	11644	3	Y	351	378	1	36
							386	9							
06		14040 X	12633	-0-	-1407	-0-	535	1	11611	3	Y	338	360	1	14
							115	4	372	9					
07		13361 X	12842	-0-	-519	-0-	551	1	11892	3	Y	340	348	1	6
							25	4	374	9					
08		13361 X	12623	-0-	-738	-0-	556	1	11694	3	Y	321	312	1	15
							20	4	353	9					
09		12930 X	NO RPT	-0-	-12930	-0-					Y	NO RPT			15

WORTHY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037															
04		13080 X	11287	-0-	-1793	-0-	502	1	10330	3	Y	414	394	1	64
							455	9							
05		13516 X	12058	-0-	-1458	-0-	633	1	11012	3	Y	375	399	1	40
							413	9							
06		13080 X	8119	-0-	-4961	-0-	343	1	7445	3	Y	234	263	1	11
							74	4	257	9					
07		10695 X	3742	-0-	-6953	-0-	161	1	3468	3	Y	96	105	1	2
							7	4	106	9					
08		14753 X	14753	-0-	-0-	-0-	654	1	13757	3	Y	289	274	1	17
							24	4	318	9					
09		10350 X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					Y	NO RPT			17

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376															
04		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-	7	0	7
05		2697 X	234	-0-	-2463	-0-			196	3	Y	32	32	0	7
							35	9							
06		2610 X	795	-0-	-1815	-0-			647	3	Y	123	123	0	7
							13	1							
							135	9							
07		1246 X	1246	-0-	-0-	-0-			1060	3	Y	131	131	0	7
							42	1							
							144	9							
08		1047 X	1047	-0-	-0-	-0-			914	3	Y	91	92	0	6
							33	1							
							100	9							
09		810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
WORTHY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	18052 X	18052	-0-	-0-	-0-	809 1	16650 3	Y	539	517 1	85	
						593 9						
05	18598 X	18598	-0-	-0-	-0-	982 1	17095 3	Y	474	506 1	53	
						521 9						
06	19239 X	19239	-0-	-0-	-0-	817 1	17737 3	Y	463	491 1	25	
						176 4	509 9					
07	20303 X	20303	-0-	-0-	-0-	874 1	18864 3	Y	477	486 1	16	
						40 4	525 9					
08	18910 X	17202	-0-	-1708	-0-	761 1	15988 3	Y	387	377 1	26	
						27 4	426 9					
09	19230 X	NO RPT	-0-	-19230	-0-			Y	NO RPT		26	

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152												
04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-			Y	-0-		-0-	
05	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-			Y	-0-		-0-	
06	4110 X	2227	-0-	-1883	-0-	232 1	1773 3	Y	174	170 0	4	
						31 4	191 9					
07	T. A.	2695	-0-	2695	2695	369 1	2106 3	Y	174	171 0	7	
						29 4	191 9					
08	T. A.	3416	-0-	3416	6111	522 1	2675 3	Y	156	157 0	6	
						47 4	172 9					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6111			Y	NO RPT		6	

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618												
04	3030 X	2009	-0-	-1021	-0-	47 1	1751 3	Y	192	173 0	32	
						211 9						
05	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	88 1	3241 3	Y	229	248 0	13	
						252 9						
06	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	82 1	2681 3	Y	264	244 0	33	
						57 4	290 9					
07	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	86 1	3427 3	Y	230	237 0	26	
						253 9						
08	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	81 1	3581 3	Y	165	165 0	26	
						9 4	182 9					
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT		26	

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508												
04	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	215 1	3887 3	Y	1664	1479 0	229	
						11 4	1830 9					
05	5425 X	5100	-0-	-325	-0-	230 1	3670 3	Y	1078	1148 0	159	
						14 4	1186 9					
06	5280 X	4607	-0-	-673	-0-	173 1	3535 3	Y	711	799 0	71	
						117 4	782 9					
07	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	185 1	4064 3	Y	946	950 0	67	
						68 4	1041 9					
08	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	155 1	3582 3	Y	1002	963 0	106	
						133 4	1102 9					
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			Y	NO RPT		106	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		5250 X	4577	-0-	-673	-0-	194 1	3520 3	Y	775	688 0		113
							10 4	853 9					
05		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	273 1	4361 3	Y	741	769 0		85
							17 4	815 9					
06		5250 X	4989	-0-	-261	-0-	198 1	4057 3	Y	545	592 0		38
							134 4	600 9					
07		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	209 1	4584 3	Y	829	828 0		39
							77 4	912 9					
08		7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	238 1	5510 3	Y	965	925 0		79
							205 4	1062 9					
09		5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-			Y	NO RPT			79

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806													
04		4830 X	4311	-0-	-519	-0-	200 1	3622 3	Y	435	387 0		70
							10 4	479 9					
05		4991 X	4938	-0-	-53	-0-	250 1	4003 3	Y	608	620 0		58
							16 4	669 9					
06		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	182 1	3717 3	Y	416	447 0		27
							123 4	458 9					
07		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	164 1	3600 3	Y	620	619 0		28
							60 4	682 9					
08		4929 X	3264	-0-	-1665	-0-	110 1	2549 3	Y	464	449 0		43
							95 4	510 9					
09		4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-			Y	NO RPT			43

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443													
04		2760 X	2193	-0-	-567	-0-	96 1	1736 3	Y	324	288 0		44
							5 4	356 9					
05		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	143 1	2284 3	Y	446	454 0		36
							9 4	491 9					
06		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	122 1	2484 3	Y	310	332 0		14
							82 4	341 9					
07		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	127 1	2789 3	Y	422	422 0		14
							47 4	464 9					
08		2728 X	2477	-0-	-251	-0-	85 1	1957 3	Y	330	319 0		25
							72 4	363 9					
09		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			Y	NO RPT			25

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359													
04		4260 X	3938	-0-	-322	-0-	169 1	3046 3	Y	650	578 0		98
							8 4	715 9					
05		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	212 1	3372 3	Y	803	823 0		78
							13 4	883 9					
06		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	173 1	3557 3	Y	599	643 0		34
							118 4	659 9					
07		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	198 1	4329 3	Y	772	772 0		34
							72 4	849 9					
08		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	215 1	4982 3	Y	1018	975 0		77
							185 4	1120 9					
09		4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-			Y	NO RPT			77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032														
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	EOM BALANCE
04		5100 X	4006	-0-	-1094	-0-	182 1	3289 3	Y	478	425 0			73
							9 4	526 9						
05		5146 X	4396	-0-	-750	-0-	228 1	3633 3	Y	474	493 0			54
							14 4	521 9						
06		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	227 1	4653 3	Y	418	448 0			24
							154 4	460 9						
07		6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	261 1	5727 3	Y	504	505 0			23
							96 4	554 9						
08		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	204 1	4718 3	Y	627	601 0			49
							175 4	690 9						
09		5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-			Y	NO RPT				49

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087														
04		3240 X	2817	-0-	-423	-0-	58 1	2269 3	Y	445	385 0			93
							490 9							
05		3348 X	3131	-0-	-217	-0-	57 1	2635 3	Y	399	442 0			50
							439 9							
06		3240 X	2928	-0-	-312	-0-	56 1	2545 3	Y	297	293 0			54
							327 9							
07		3317 X	3179	-0-	-138	-0-	52 1	2714 3	Y	375	380 0			49
							413 9							
08		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	60 1	2728 3	Y	367	375 0			41
							404 9							
09		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			Y	NO RPT				41

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062														
04		6360 X	5014	-0-	-1346	-0-	237 1	4279 3	Y	442	393 0			73
							12 4	486 9						
05		6603 X	5647	-0-	-956	-0-	302 1	4819 3	Y	461	478 0			56
							19 4	507 9						
06		6390 X	6205	-0-	-185	-0-	260 1	5339 3	Y	390	419 0			27
							177 4	429 9						
07		8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	344 1	7536 3	Y	619	618 0			28
							126 4	681 9						
08		8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	309 1	7163 3	Y	520	501 0			47
							267 4	572 9						
09		5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-			Y	NO RPT				47

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953														
04		4140 X	3921	-0-	-219	-0-	184 1	3323 3	Y	368	327 0			62
							9 4	405 9						
05		4278 X	4080	-0-	-198	-0-	214 1	3412 3	Y	401	414 0			49
							13 4	441 9						
06		4140 X	3175	-0-	-965	-0-	131 1	2667 3	Y	263	288 0			24
							88 4	289 9						
07		4371 X	2587	-0-	-1784	-0-	99 1	2189 3	Y	238	240 0			22
							37 4	262 9						
08		4371 X	2858	-0-	-1513	-0-	102 1	2372 3	Y	268	257 0			33
							89 4	295 9						
09		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			Y	NO RPT				33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878														
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	EOM BALANCE

04		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	227 1	4091 3	3	Y	314	280 0		49
							11 4	345 9						
05		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	277 1	4415 3	3	Y	305	316 0		38
							17 4	336 9						
06		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	212 1	4341 3	3	Y	507	523 0		22
							144 4	558 9						
07		6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	255 1	5607 3	3	Y	229	235 0		16
							94 4	252 9						
08		7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	272 1	6292 3	3	Y	530	505 0		41
							234 4	583 9						
09		5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-				Y	NO RPT			41

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384														

04		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	50 1	906 3	3	Y	367	327 0		52
							3 4	404 9						
05		904 X	904	-0-	-0-	-0-	32 1	518 3	3	Y	320	333 0		39
							2 4	352 9						
06		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	84 1	1716 3	3	Y	745	758 0		26
							57 4	820 9						
07		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	74 1	1617 3	3	Y	762	762 0		26
							27 4	838 9						
08		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	23 1	541 3	3	Y	439	427 0		38
							20 4	483 9						
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				Y	NO RPT			38

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903														

04		7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	140 1	6808 3	3	Y	431	439 0		4
							474 9							
05		7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	98 1	6606 3	3	Y	420	419 0	1 1	4
							462 9							
06		6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	115 1	5771 3	3	Y	431	430 0	1 1	4
							474 9							
07		7099 X	6460	-0-	-639	-0-	231 1	5846 3	3	Y	348	347 0		5
							383 9							
08		7099 X	5822	-0-	-1277	-0-	193 1	5342 3	3	Y	261	262 0		4
							287 9							
09		6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-				Y	NO RPT			4

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934														

04		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	31 1	1228 3	3	Y	239	207 0		47
							263 9							
05		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	30 1	1408 3	3	Y	255	276 0		26
							281 9							
06		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	37 1	1686 3	3	Y	203	200 0		29
							223 9							
07		1581 N	1426	-0-	-155	-0-	23 1	1199 3	3	Y	185	191 0		23
							204 9							
08		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	32 1	1435 3	3	Y	219	222 0		20
							241 9							
09		1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-				Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	51 1	2458 3	Y	184	188 0		2
							202 9						
05		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	42 1	2825 3	Y	220	220 0		2
							242 9						
06		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	50 1	2500 3	Y	267	267 0	1 1	1
							294 9						
07		4278 X	3570	-0-	-708	-0-	124 1	3142 3	Y	276	275 0		2
							304 9						
08		3658 X	3494	-0-	-164	-0-	112 1	3104 3	Y	253	254 0		1
							278 9						
09		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT			1

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327													
04		6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-			Y	-0-	6 0		34
05		6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-			Y	-0-	34 0		-0-
06		6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-			Y	-0-			-0-
07		12648 X	2106	-0-	-10542	-0-	35 1	1810 3	Y	196	193 0		3
							45 4	216 9					
08		5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	162 1	4026 3	Y	774	757 0		20
							543 4	851 9					
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202													
04		4590 X	3970	-0-	-620	-0-	31 1	3461 3	Y	432	395 0		60
							3 4	475 9					
05		3937 X	3625	-0-	-312	-0-	55 1	3110 3	Y	417	430 0		47
							1 4	459 9					
06		3690 X	2262	-0-	-1428	-0-	48 1	1884 3	Y	202	210 0		39
							108 4	222 9					
07		4092 X	3226	-0-	-866	-0-	52 1	2741 3	Y	330	336 0		33
							70 4	363 9					
08		4092 X	2315	-0-	-1777	-0-	71 1	1767 3	Y	216	216 0		33
							239 4	238 9					
09		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			Y	NO RPT			33

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128													
04		12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	102 1	10992 3	Y	918	838 0		87
							7 4	1010 9					
05		12066 X	12066	-0-	-0-	-0-	190 1	10550 3	Y	1204	1211 0		80
							2 4	1324 9					
06		14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	296 1	11735 3	Y	1407	1407 0		80
							679 4	1548 9					
07		12462 X	12236	-0-	-226	-0-	207 1	10806 3	Y	864	886 0		58
							273 4	950 9					
08		12462 X	9318	-0-	-3144	-0-	291 1	7268 3	Y	706	702 0		62
							982 4	777 9					
09		12060 X	NO RPT	-0-	-12060	-0-			Y	NO RPT			62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5850 X	5425	-0-	-425	-0-	42 1	4555 3	825 9	Y	750	687 0		109
						3 4	825 9						
05	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	96 1	5311 3	910 9	Y	827	845 0		91
						1 4	910 9						
06	6480 X	4881	-0-	-1599	-0-	104 1	4124 3	414 9	Y	376	390 0		77
						239 4	414 9						
07	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	122 1	6387 3	701 9	Y	637	648 0		66
						162 4	701 9						
08	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	243 1	6068 3	688 9	Y	625	619 0		72
						820 4	688 9						
09	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-				Y	NO RPT			72

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172													
04	3630 X	41	-0-	-3589	-0-	1 1	37 3	3 9	Y	3	3 0		19
						3 9							
05	3751 X	20	-0-	-3731	-0-	2 1	16 3	2 9	Y	2	2 0		19
						2 9							
06	3630 X	467	-0-	-3163	-0-	41 1	310 3	111 9	Y	101	107 0		13
						5 4	111 9						
07	T. A.	1310	-0-	1310	1310	193 1	1102 3	15 4	Y	-0-	4 0		9
						15 4							
08	T. A.	1076	-0-	1076	2386	172 1	885 3	16 4	Y	3	3 0		9
						16 4	3 9						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2386				Y	NO RPT			9

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377													
04	3300 X	2985	-0-	-315	-0-	72 1	2709 3	204 9	Y	185	165 0		35
						204 9							
05	3410 X	2997	-0-	-413	-0-	76 1	2791 3	130 9	Y	118	137 0		16
						130 9							
06	3270 X	3227	-0-	-43	-0-	88 1	2862 3	60 4	Y	197	181 0		32
						60 4	217 9						
07	3348 X	2844	-0-	-504	-0-	66 1	2595 3	183 9	Y	166	172 0		26
						66 1	2595 3						
08	3348 X	3103	-0-	-245	-0-	64 1	2839 3	7 4	Y	175	173 0		28
						7 4	193 9						
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-				Y	NO RPT			28

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101													
04	3090 X	1822	-0-	-1268	-0-	40 1	1561 3	221 9	Y	201	175 0		52
						221 9							
05	2480 X	1573	-0-	-907	-0-	28 1	1310 3	235 9	Y	214	233 0		33
						235 9							
06	2400 X	1585	-0-	-815	-0-	30 1	1338 3	217 9	Y	197	193 0		37
						30 1	1338 3						
07	2480 X	1465	-0-	-1015	-0-	23 1	1188 3	254 9	Y	231	234 0		34
						23 1	1188 3						
08	2356 X	1582	-0-	-774	-0-	29 1	1320 3	233 9	Y	212	217 0		29
						233 9							
09	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-				Y	NO RPT			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		5400 X	5025	-0-	-375	-0-	98 1	4738 3	Y	172	172 0		15
							189 9						
05		5580 X	4348	-0-	-1232	-0-	61 1	4075 3	Y	193	192 0		16
							212 9						
06		5400 X	3918	-0-	-1482	-0-	72 1	3626 3	Y	200	201 0		15
							220 9						
07		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	206 1	5213 3	Y	270	268 0		17
							297 9						
08		6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	204 1	5656 3	Y	277	278 0		16
							305 9						
09		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609													
04		5640 X	36	-0-	-5604	-0-	29 3	7 9	Y	6	8 0		1
							9 3	3 9	Y	3	3 0		1
05		2790 X	12	-0-	-2778	-0-							
06		1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	35 1	1398 3	Y	441	431 0		11
							81 4	485 9					
07		1178 X	929	-0-	-249	-0-	12 1	638 3	Y	239	243 0		7
							16 4	263 9					
08		3100 N	3334	-0-	234	234	104 1	2597 3	Y	256	254 0		9
							351 4	282 9					
09		2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615													
04		6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	57 1	6091 3	Y	680	624 0		91
							4 4	748 9					
05		9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	152 1	8481 3	Y	1157	1162 0		86
							2 4	1273 9					
06		12002 X	12002	-0-	-0-	-0-	263 1	10415 3	Y	655	671 0		70
							603 4	721 9					
07		8649 X	8499	-0-	-150	-0-	144 1	7542 3	Y	565	580 0		55
							191 4	622 9					
08		8649 X	8396	-0-	-253	-0-	264 1	6584 3	Y	599	593 0		61
							889 4	659 9					
09		8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-			Y	NO RPT			61

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590													
04		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	32 1	3386 3	Y	590	535 0		57
							2 4	649 9					
05		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	-0-	57 0		-0-
06		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			Y	-0-			-0-
07		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	70 1	3644 3	Y	592	582 0		10
							92 4	651 9					
08		4216 X	1808	-0-	-2408	-0-	54 1	1354 3	Y	197	202 0		5
							183 4	217 9					
09		4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-			Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	2 1	196 3	Y	44	40 0	4	
						48 9						
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1 1	60 3	Y	10	12 0	2	
						11 9						
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	4 1	143 3	Y	21	21 0	2	
						8 4	23 9					
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	5 1	279 3	Y	109	108 0	3	
						7 4	120 9					
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	7 1	164 3	Y	110	109 0	4	
						22 4	121 9					
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		4	

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734												

04	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	28 1	3004 3	Y	607	556 0	75	
						2 4	668 9					
05	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	74 1	4111 3	Y	850	858 0	67	
						1 4	935 9					
06	2850 X	195	-0-	-2655	-0-	4 1	158 3	Y	22	45 0	44	
						9 4	24 9					
07	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	61 1	3206 3	Y	498	501 0	41	
						81 4	548 9					
08	3875 X	2377	-0-	-1498	-0-	65 1	1615 3	Y	435	432 0	44	
						218 4	479 9					
09	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			Y	NO RPT		44	

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104												

04	3000 N	1248	-0-	-1752	1681	26 1	1016 3	Y	187	166 0	34	
						206 9						
05	2802 N	1121	-0-	-1681	-0-	20 1	924 3	Y	161	180 0	15	
						177 9						
06	1800 N	1230	-0-	-570	-0-	23 1	1040 3	Y	152	148 0	19	
						167 9						
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	21 1	1094 3	Y	222	222 0	19	
						244 9						
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	23 1	1041 3	Y	207	211 0	15	
						228 9						
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT		15	

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139												

04	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-			Y	-0-		-0-	
05	6231 X	148	-0-	-6083	-0-	13 1	121 3	Y	11	11 0	-0-	
						2 4	12 9					
06	6030 X	1482	-0-	-4548	-0-	159 1	1216 3	Y	78	76 0	2	
						21 4	86 9					
07	T. A.	2082	-0-	2082	2082	288 1	1649 3	Y	111	109 0	4	
						23 4	122 9					
08	T. A.	2524	-0-	2524	4606	380 1	1948 3	Y	146	147 0	3	
						35 4	161 9					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4606			Y	NO RPT		3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		3756 X	3756	-0-	-0-	87	1	3278	3	Y	355	313	0	54
						391	9							
05		3844 X	3778	-0-	-66	91	1	3342	3	Y	314	345	0	23
						345	9							
06		3720 X	3194	-0-	-526	85	1	2769	3	Y	256	238	0	41
						58	4	282	9					
07		3983 X	3983	-0-	-0-	90	1	3560	3	Y	303	308	0	36
						333	9							
08		3596 X	3245	-0-	-351	67	1	2947	3	Y	204	204	0	36
						7	4	224	9					
09		3480 X	NO RPT	-0-	-3480					Y	NO RPT			36

BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271														
04		4500 X	4499	-0-	-1	108	1	4038	3	Y	321	284	0	55
						353	9							
05		4650 X	4348	-0-	-302	107	1	3905	3	Y	305	335	0	25
						336	9							
06		4500 X	4207	-0-	-293	114	1	3707	3	Y	280	260	0	45
						78	4	308	9					
07		4301 X	4301	-0-	-0-	98	1	3894	3	Y	281	288	0	38
						309	9							
08		3999 X	3638	-0-	-361	73	1	3256	3	Y	274	271	0	41
						8	4	301	9					
09		3870 X	NO RPT	-0-	-3870					Y	NO RPT			41

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978														
04		5953 X	5953	-0-	-0-	36	1	5466	3	Y	408	367	0	86
						2	4	449	9					
05		6218 X	6218	-0-	-0-	38	1	5727	3	Y	405	430	0	61
						7	4	446	9					
06		5910 X	5035	-0-	-875	32	1	4615	3	Y	322	313	0	70
						34	4	354	9					
07		6379 X	6379	-0-	-0-	41	1	5871	3	Y	401	382	0	89
						26	4	441	9					
08		6325 X	6325	-0-	-0-	43	1	5857	3	Y	375	378	0	86
						12	4	413	9					
09		2220 X	NO RPT	-0-	-2220					Y	NO RPT			86

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909														
04		3780 X	2329	-0-	-1451	14	1	2170	3	Y	131	119	0	22
						1	4	144	9					
05		2976 X	2344	-0-	-632	15	1	2181	3	Y	133	141	0	14
						2	4	146	9					
06		2520 X	2518	-0-	-2	16	1	2328	3	Y	143	133	0	24
						17	4	157	9					
07		2492 X	2492	-0-	-0-	16	1	2311	3	Y	141	138	0	27
						10	4	155	9					
08		1443 N	1443	-0-	-0-	10	1	1339	3	Y	83	94	0	16
						3	4	91	9					
09		1170 N	NO RPT	-0-	-1170					Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	

04		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	27	1	4158	3	Y	414	372 0	87
							2	4	455	9				
05		4619 X	4606	-0-	-13	-0-	28	1	4164	3	Y	372	402 0	57
							5	4	409	9				
06		4470 X	4438	-0-	-32	-0-	27	1	3962	3	Y	382	359 0	80
							29	4	420	9				
07		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	30	1	4279	3	Y	440	422 0	98
							19	4	484	9				
08		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	31	1	4194	3	Y	360	373 0	85
							9	4	396	9				
09		4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT		85

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982														
04		1860 N	674	-0-	-1186	-0-	14	1	548	3	Y	102	88 0	29
							112	9						
05		1798 N	1569	-0-	-229	-0-	28	1	1298	3	Y	221	229 0	21
							243	9						
06		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	41	1	1848	3	Y	247	239 0	29
							272	9						
07		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	46	1	2372	3	Y	314	317 0	26
							345	9						
08		3100 N	3337	-0-	237	237	65	1	2946	3	Y	296	300 0	22
							326	9						
09		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT		22

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101														
04		1140 N	789	-0-	-351	-0-	15	1	605	3	Y	154	135 0	33
							169	9						
05		1147 N	765	-0-	-382	-0-	13	1	609	3	Y	130	147 0	16
							143	9						
06		1320 N	949	-0-	-371	-0-	18	1	802	3	Y	117	115 0	18
							129	9						
07		872 N	872	-0-	-0-	-0-	14	1	707	3	Y	137	139 0	16
							151	9						
08		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	22	1	1013	3	Y	117	121 0	12
							129	9						
09		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT		12

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192														
04		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	57	1	2262	3	Y	431	373 0	84
							474	9						
05		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	56	1	2618	3	Y	442	478 0	48
							486	9						
06		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	56	1	2524	3	Y	325	321 0	52
							358	9						
07		2976 X	2936	-0-	-40	-0-	48	1	2467	3	Y	383	389 0	46
							421	9						
08		3162 X	3045	-0-	-117	-0-	57	1	2580	3	Y	371	378 0	39
							408	9						
09		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT		39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		2921 X	2921	-0-	-0-	61	1	2395	3	Y	423	360	0	82
						465	9							
05		3224 X	1842	-0-	-1382	32	1	1465	3	Y	314	355	0	41
						345	9							
06		3120 X	1630	-0-	-1490	29	1	1304	3	Y	270	265	0	46
						297	9							
07		2387 X	1915	-0-	-472	29	1	1508	3	Y	344	348	0	42
						378	9							
08		2387 X	1968	-0-	-419	35	1	1603	3	Y	300	309	0	33
						330	9							
09		2310 X	NO RPT	-0-	-2310					Y	NO RPT			33

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668														
04		3450 X	3399	-0-	-51	132	1	2233	3	Y	940	908	0	53
						1034	9							
05		3565 X	2492	-0-	-1073	102	1	1666	3	Y	657	686	0	24
						1	4	723	9					
06		3450 X	2135	-0-	-1315	74	1	1421	3	Y	508	518	0	14
						81	4	559	9					
07		2883 X	2707	-0-	-176	92	1	1903	3	Y	647	652	0	9
						712	9							
08		2883 X	2578	-0-	-305	80	1	1795	3	Y	639	639	0	9
						703	9							
09		2790 X	NO RPT	-0-	-2790					Y	NO RPT			9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390														
04		5105 X	5105	-0-	-0-	224	1	3794	3	Y	987	949	0	55
						1	4	1086	9					
05		6907 X	6907	-0-	-0-	318	1	5149	3	Y	1307	1316	0	46
						2	4	1438	9					
06		5063 X	5063	-0-	-0-	197	1	3737	3	Y	835	857	0	24
						210	4	919	9					
07		5739 X	5739	-0-	-0-	216	1	4507	3	Y	923	932	0	15
						1	4	1015	9					
08		5229 X	5229	-0-	-0-	186	1	4176	3	Y	788	790	0	13
						867	9							
09		3870 X	NO RPT	-0-	-3870					Y	NO RPT			13

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190														
04		4320 X	3302	-0-	-1018	304	1	2461	3	Y	443	394	0	73
						50	4	487	9					
05		4123 X	3395	-0-	-728	259	1	2661	3	Y	432	470	0	35
						475	9							
06		3990 X	3625	-0-	-365	314	1	2864	3	Y	373	355	0	53
						37	4	410	9					
07		4123 X	3496	-0-	-627	290	1	2686	3	Y	471	467	0	57
						2	4	518	9					
08		3720 X	3186	-0-	-534	287	1	2470	3	Y	382	407	0	32
						9	4	420	9					
09		3630 X	NO RPT	-0-	-3630					Y	NO RPT			32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		3210 X	2535	-0-	-675	-0-	240 1	1944 3	Y	284	254 0		42
							39 4	312 9					
05		3317 X	2568	-0-	-749	-0-	193 1	1977 3	Y	362	381 0		23
							398 9						
06		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	293 1	2666 3	Y	295	282 0		36
							34 4	325 9					
07		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	238 1	2194 3	Y	330	332 0		34
							1 4	363 9					
08		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	234 1	2019 3	Y	346	359 0		21
							8 4	381 9					
09		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			Y	NO RPT			21

RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952													
04		3330 X	3031	-0-	-299	-0-	21 1	2906 3	Y	88	75 0		62
							7 4	97 9					
05		3410 X	3035	-0-	-375	-0-	23 1	2908 3	Y	91	102 0		51
							4 4	100 9					
06		3300 X	1440	-0-	-1860	-0-	19 1	1377 3	Y	35	36 0		50
							5 4	39 9					
07		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	31 1	3605 3	Y	53	50 0		53
							3 4	58 9					
08		3162 X	3010	-0-	-152	-0-	26 1	2840 3	Y	128	98 0		83
							3 4	141 9					
09		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			Y	NO RPT			83

RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931													
04		4560 X	3311	-0-	-1249	-0-	24 1	3146 3	Y	122	102 0		85
							7 4	134 9					
05		4216 X	3613	-0-	-603	-0-	27 1	3438 3	Y	130	143 0		72
							5 4	143 9					
06		4080 X	1611	-0-	-2469	-0-	21 1	1521 3	Y	57	56 0		73
							6 4	63 9					
07		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	34 1	4163 3	Y	153	129 0		97
							5 4	168 9					
08		3627 X	3340	-0-	-287	-0-	26 1	3104 3	Y	186	155 0		128
							5 4	205 9					
09		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			Y	NO RPT			128

RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979													
04		3510 X	2808	-0-	-702	-0-	20 1	2660 3	Y	111	94 0		75
							6 4	122 9					
05		3627 X	2721	-0-	-906	-0-	21 1	2575 3	Y	111	125 0		61
							3 4	122 9					
06		3510 X	1186	-0-	-2324	-0-	16 1	1120 3	Y	42	44 0		59
							4 4	46 9					
07		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	27 1	3163 3	Y	127	107 0		79
							3 4	140 9					
08		3100 X	2350	-0-	-750	-0-	20 1	2196 3	Y	120	105 0		94
							2 4	132 9					
09		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			Y	NO RPT			94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258														
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	EOM BALANCE

04		4020 X	3807	-0-	-213	-0-	27 1	3622 3	3 9	Y	136	114 0		95
							8 4	150 9						
05		3999 X	3876	-0-	-123	-0-	29 1	3677 3	3 9	Y	149	164 0		80
							6 4	164 9						
06		3870 X	1935	-0-	-1935	-0-	26 1	1831 3	3 9	Y	65	65 0		80
							6 4	72 9						
07		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	39 1	4676 3	3 9	Y	131	116 0		95
							5 4	144 9						
08		3968 X	3829	-0-	-139	-0-	31 1	3587 3	3 9	Y	187	152 0		130
							5 4	206 9						
09		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-				Y	NO RPT			130

STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179														

04		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	446 1	2531 3	3 9	Y	307	263 0		68
							1 4	338 9						
05		3255 X	3068	-0-	-187	-0-	438 1	2352 3	3 9	Y	253	268 0		53
							278 9							
06		3210 X	2698	-0-	-512	-0-	356 1	2184 3	3 9	Y	143	153 0		43
							1 4	157 9						
07		2790 X	2306	-0-	-484	-0-	284 1	1830 3	3 9	Y	174	172 0		45
							1 4	191 9						
08		2790 X	2636	-0-	-154	-0-	361 1	2054 3	3 9	Y	197	203 0		39
							4 4	217 9						
09		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-				Y	NO RPT			39

FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898														

04		2790 X	1231	-0-	-1559	-0-	10 1	1076 3	3 9	Y	130	117 0		23
							2 4	143 9						
05		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	120 1	2976 3	3 9	Y	274	277 0		20
							2 4	301 9						
06		2640 X	2496	-0-	-144	-0-	76 1	2272 3	3 9	Y	134	140 0		14
							1 4	147 9						
07		2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	29 1	1936 3	3 9	Y	123	125 0		12
							135 9							
08		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	50 1	2251 3	3 9	Y	156	153 0		15
							11 4	172 9						
09		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT			15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367														

04		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	183 1	3096 3	3 9	Y	805	769 0		45
							1 4	886 9						
05		4185 X	1359	-0-	-2826	-0-	63 1	1019 3	3 9	Y	252	287 0		10
							277 9							
06		4050 X	261	-0-	-3789	-0-	10 1	189 3	3 9	Y	46	55 0		1
							11 4	51 9						
07		5115 X	5035	-0-	-80	-0-	191 1	3971 3	3 9	Y	793	783 0		11
							1 4	872 9						
08		4309 X	4162	-0-	-147	-0-	150 1	3364 3	3 9	Y	589	591 0		9
							648 9							
09		4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-				Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

04		3090 X	2843	-0-	-247	-0-	21 1	2726 3	Y	82	65 0			47
							6 4	90 9						
05		3193 X	2968	-0-	-225	-0-	23 1	2847 3	Y	85	93 0			39
							4 4	94 9						
06		3090 X	990	-0-	-2100	-0-	13 1	946 3	Y	25	29 0			35
							3 4	28 9						
07		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	31 1	3618 3	Y	97	80 0			52
							3 4	107 9						
08		2914 X	2610	-0-	-304	-0-	22 1	2513 3	Y	65	62 0			55
							3 4	72 9						
09		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			Y	NO RPT				55

FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486														

04		598 X	598	-0-	-0-	-0-	4 1	438 3	Y	141	132 0			24
							1 4	155 9						
05		527 X	527	-0-	-0-	-0-	16 1	391 3	Y	109	125 0			8
							120 9							
06		450 X	325	-0-	-125	-0-	9 1	258 3	Y	53	56 0			5
							58 9							
07		620 N	468	-0-	-152	-0-	6 1	394 3	Y	62	62 0			5
							68 9							
08		527 N	136	-0-	-391	-0-	2 1	120 3	Y	12	16 0			1
							1 4	13 9						
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT				1

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188														

04		4290 X	3581	-0-	-709	-0-	341 1	2762 3	Y	384	342 0			61
							56 4	422 9						
05		4433 X	3853	-0-	-580	-0-	298 1	3053 3	Y	456	483 0			34
							502 9							
06		4260 X	2386	-0-	-1874	-0-	212 1	1937 3	Y	193	198 0			29
							25 4	212 9						
07		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	340 1	3138 3	Y	354	342 0			41
							2 4	389 9						
08		3844 X	3462	-0-	-382	-0-	318 1	2732 3	Y	365	377 0			29
							10 4	402 9						
09		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT				29

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522														

04		3930 X	2866	-0-	-1064	-0-	253 1	2056 3	Y	468	414 0			75
							42 4	515 9						
05		4061 X	2007	-0-	-2054	-0-	146 1	1499 3	Y	329	378 0			26
							362 9							
06		3360 X	2006	-0-	-1354	-0-	169 1	1542 3	Y	250	242 0			34
							20 4	275 9						
07		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	268 1	2484 3	Y	495	473 0			56
							2 4	545 9						
08		2976 X	2634	-0-	-342	-0-	228 1	1957 3	Y	402	426 0			32
							7 4	442 9						
09		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			Y	NO RPT				32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		2610 X	1952	-0-	-658	-0-	174 1	1407 3	Y	312	278 0		51
							28 4	343 9					
05		2697 X	2122	-0-	-575	-0-	160 1	1641 3	Y	292	320 0		23
							321 9						
06		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	254 1	2320 3	Y	307	288 0		42
							30 4	338 9					
07		2263 X	2097	-0-	-166	-0-	175 1	1618 3	Y	275	284 0		33
							1 4	303 9					
08		2263 X	2130	-0-	-133	-0-	190 1	1636 3	Y	271	284 0		20
							6 4	298 9					
09		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686													
04		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	148 1	2877 3	Y	936	885 0		68
							3 4	1030 9					
05		3441 X	2921	-0-	-520	-0-	124 1	2148 3	Y	588	626 0		30
							2 4	647 9					
06		3780 X	2044	-0-	-1736	-0-	108 1	1480 3	Y	393	407 0		16
							24 4	432 9					
07		3627 X	3496	-0-	-131	-0-	229 1	2521 3	Y	676	671 0		21
							2 4	744 9					
08		3627 X	3431	-0-	-196	-0-	235 1	2441 3	Y	686	688 0		19
							755 9						
09		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241													
04		2400 X	2153	-0-	-247	-0-	194 1	1574 3	Y	321	287 0		51
							32 4	353 9					
05		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	204 1	2092 3	Y	546	558 0		39
							601 9						
06		2400 X	2338	-0-	-62	-0-	186 1	1693 3	Y	397	381 0		55
							22 4	437 9					
07		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	294 1	2715 3	Y	806	771 0		90
							2 4	887 9					
08		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	235 1	2013 3	Y	585	629 0		46
							7 4	644 9					
09		2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-			Y	NO RPT			46

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043													
04		3000 X	2036	-0-	-964	-0-	88 1	1485 3	Y	421	411 0		24
							463 9						
05		4247 X	3993	-0-	-254	-0-	178 1	2877 3	Y	852	846 0		30
							1 4	937 9					
06		4110 X	2992	-0-	-1118	-0-	115 1	2184 3	Y	518	533 0		15
							123 4	570 9					
07		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	175 1	3635 3	Y	787	790 0		12
							866 9						
08		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	154 1	3472 3	Y	753	753 0		12
							828 9						
09		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
04		5940 X	4889	-0-	-1051	-0-	207 1 1 4	3506 3 1175 9	Y	1068	1031 0	61	
05		6138 X	5558	-0-	-580	-0-	247 1 2 4	4016 3 1293 9	Y	1175	1193 0	43	
06		5940 X	5452	-0-	-488	-0-	204 1 218 4	3871 3 1159 9	Y	1054	1066 0	31	
07		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	238 1 1 4	4955 3 1350 9	Y	1227	1237 0	21	
08		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	212 1 1110 9	4773 3	Y	1009	1012 0	18	
09		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			Y	NO RPT	18		

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297													
04		4290 X	4208	-0-	-82	-0-	22 1 1 4	4082 3 103 9	Y	94	90 0	24	
05		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	29 1 1 4	4848 3 168 9	Y	153	138 0	39	
06		4350 X	2545	-0-	-1805	-0-	20 1 110 4	2346 3 69 9	Y	63	73 0	29	
07		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	27 1 12 4	4982 3 186 9	Y	169	152 0	46	
08		4185 X	3974	-0-	-211	-0-	30 1 5 4	3840 3 99 9	Y	90	103 0	33	
09		4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-			Y	NO RPT	33		

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301													
04		5520 X	5426	-0-	-94	-0-	28 1 2 4	5285 3 111 9	Y	101	99 0	20	
05		6200 X	5799	-0-	-401	-0-	32 1 3 4	5644 3 120 9	Y	109	105 0	24	
06		6030 X	3434	-0-	-2596	-0-	27 1 151 4	3202 3 54 9	Y	49	56 0	17	
07		8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	45 1 18 4	8182 3 154 9	Y	140	125 0	32	
08		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	45 1 6 4	5539 3 106 9	Y	96	101 0	27	
09		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			Y	NO RPT	27		

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195													
04		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	18 1 1 4	3328 3 121 9	Y	110	101 0	24	
05		3503 X	1698	-0-	-1805	-0-	10 1 53 9	1635 3	Y	48	58 0	14	
06		3390 X	1402	-0-	-1988	-0-	11 1 62 4	1306 3 23 9	Y	21	27 0	8	
07		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	21 1 9 4	3805 3 62 9	Y	56	51 0	13	
08		3596 X	3417	-0-	-179	-0-	26 1 4 4	3306 3 81 9	Y	74	68 0	19	
09		3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			Y	NO RPT	19		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

04		4560 X	4378	-0-	-182	-0-	23 1	4253 3	Y	92	87 0			22
							1 4	101 9						
05		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	28 1	4723 3	Y	123	113 0			32
							1 4	135 9						
06		4470 X	2796	-0-	-1674	-0-	22 1	2594 3	Y	53	60 0			25
							122 4	58 9						
07		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	29 1	5477 3	Y	113	105 0			33
							13 4	124 9						
08		4495 X	3343	-0-	-1152	-0-	27 1	3255 3	Y	53	64 0			22
							3 4	58 9						
09		4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			Y	NO RPT				22

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505														

04		5100 X	4876	-0-	-224	-0-	28 1	4405 3	Y	401	363 0			89
							2 4	441 9						
05		5270 X	4591	-0-	-679	-0-	28 1	4143 3	Y	377	405 0			61
							5 4	415 9						
06		4950 X	4337	-0-	-613	-0-	28 1	4030 3	Y	227	231 0			57
							29 4	250 9						
07		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	30 1	4404 3	Y	342	320 0			79
							20 4	376 9						
08		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	32 1	4381 3	Y	375	367 0			87
							9 4	413 9						
09		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			Y	NO RPT				87

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965														

04		3540 X	3492	-0-	-48	-0-	18 1	3381 3	Y	84	82 0			18
							1 4	92 9						
05		3720 X	3426	-0-	-294	-0-	20 1	3292 3	Y	103	97 0			24
							1 4	113 9						
06		3600 X	2181	-0-	-1419	-0-	18 1	2007 3	Y	56	59 0			21
							94 4	62 9						
07		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	20 1	3553 3	Y	78	78 0			21
							8 4	86 9						
08		3596 X	2852	-0-	-744	-0-	22 1	2784 3	Y	39	48 0			12
							3 4	43 9						
09		3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			Y	NO RPT				12

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473														

04		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	36 1	5441 3	Y	583	526 0			120
							2 4	641 9						
05		6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	37 1	5444 3	Y	557	596 0			81
							6 4	613 9						
06		5730 X	5567	-0-	-163	-0-	34 1	4968 3	Y	480	460 0			101
							37 4	528 9						
07		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	39 1	5585 3	Y	512	498 0			115
							25 4	563 9						
08		5983 X	5977	-0-	-6	-0-	39 1	5316 3	Y	555	548 0			122
							11 4	611 9						
09		5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-			Y	NO RPT				122

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04		11370 X	11237	-0-	-133	-0-	264 1	9898 3	Y	977	869 0	175
							1075 9					
05		11749 X	11164	-0-	-585	-0-	265 1	9725 3	Y	1067	1161 0	81
							1174 9					
06		11370 X	10920	-0-	-450	-0-	292 1	9477 3	Y	866	805 0	142
							198 4					
07		11842 X	11214	-0-	-628	-0-	248 1	9815 3	Y	1046	1062 0	126
							1151 9					
08		11625 X	10615	-0-	-1010	-0-	212 1	9387 3	Y	903	895 0	134
							23 4					
09		11250 X	NO RPT	-0-	-11250	-0-			Y	NO RPT		134

BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019												
04		9570 X	9497	-0-	-73	-0-	224 1	8374 3	Y	817	727 0	146
							899 9					
05		9889 X	9669	-0-	-220	-0-	234 1	8558 3	Y	797	874 0	69
							877 9					
06		9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	258 1	8377 3	Y	799	740 0	128
							175 4					
07		9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	223 1	8821 3	Y	781	799 0	110
							859 9					
08		9238 X	8535	-0-	-703	-0-	172 1	7647 3	Y	634	629 0	115
							19 4					
09		8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-			Y	NO RPT		115

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167												
04		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	34 1	5205 3	Y	375	339 0	76
							2 4					
05		5797 X	5222	-0-	-575	-0-	32 1	4809 3	Y	341	368 0	49
							6 4					
06		5610 X	5213	-0-	-397	-0-	33 1	4782 3	Y	330	312 0	67
							35 4					
07		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	36 1	5190 3	Y	364	351 0	80
							23 4					
08		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	38 1	5144 3	Y	334	339 0	75
							11 4					
09		5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-			Y	NO RPT		75

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237												
04		5640 X	5314	-0-	-326	-0-	32 1	4854 3	Y	387	351 0	79
							2 4					
05		5828 X	4916	-0-	-912	-0-	31 1	4520 3	Y	327	358 0	48
							5 4					
06		5490 X	5116	-0-	-374	-0-	32 1	4693 3	Y	324	306 0	66
							35 4					
07		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	35 1	5127 3	Y	400	380 0	86
							23 4					
08		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	36 1	4930 3	Y	397	396 0	87
							11 4					
09		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			Y	NO RPT		87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		4650 X	4256	-0-	-394	-0-	25 1	3887 3	3887 3	Y	311	282 0		65
							2 4	342 9						
05		4836 X	4419	-0-	-417	-0-	27 1	4056 3	4056 3	Y	301	321 0		45
							5 4	331 9						
06		5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	33 1	4754 3	4754 3	Y	337	313 0		69
							35 4	371 9						
07		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	32 1	4656 3	4656 3	Y	375	361 0		83
							21 4	413 9						
08		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	30 1	4140 3	4140 3	Y	296	309 0		70
							9 4	326 9						
09		4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-				Y	NO RPT			70

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721														
04		10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	132 1	9626 3	9626 3	Y	680	570 0		227
							5 4	748 9						
05		11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	127 1	9739 3	9739 3	Y	1103	1145 0		185
							8 4	1213 9						
06		10350 X	9966	-0-	-384	-0-	102 1	8888 3	8888 3	Y	845	864 0		166
							46 4	930 9						
07		10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	100 1	9944 3	9944 3	Y	692	720 0		138
							1 4	761 9						
08		10154 X	10154	-0-	-0-	-0-	88 1	9393 3	9393 3	Y	611	633 0		116
							1 4	672 9						
09		7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-				Y	NO RPT			116

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634														
04		6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	85 1	6156 3	6156 3	Y	432	359 0		150
							3 4	475 9						
05		7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	87 1	6713 3	6713 3	Y	767	789 0		128
							6 4	844 9						
06		7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	75 1	6598 3	6598 3	Y	640	649 0		119
							34 4	704 9						
07		7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	70 1	6831 3	6831 3	Y	489	509 0		99
							538 9							
08		7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	63 1	6730 3	6730 3	Y	434	447 0		86
							1 4	477 9						
09		5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-				Y	NO RPT			86

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579														
04		6630 X	5387	-0-	-1243	-0-	67 1	4946 3	4946 3	Y	337	288 0		120
							3 4	371 9						
05		6851 X	6270	-0-	-581	-0-	72 1	5486 3	5486 3	Y	644	662 0		102
							4 4	708 9						
06		6570 X	6384	-0-	-186	-0-	65 1	5722 3	5722 3	Y	515	525 0		92
							30 4	567 9						
07		6789 X	5896	-0-	-893	-0-	55 1	5425 3	5425 3	Y	378	396 0		74
							416 9							
08		6789 X	5838	-0-	-951	-0-	51 1	5389 3	5389 3	Y	362	372 0		64
							398 9							
09		6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-				Y	NO RPT			64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		5100 X	5020	-0-	-80	-0-	29	1	4472	3	Y	470	428	0		97
							2	4	517	9						
05		5270 X	4933	-0-	-337	-0-	30	1	4423	3	Y	432	467	0		62
							5	4	475	9						
06		5100 X	4818	-0-	-282	-0-	30	1	4316	3	Y	401	381	0		82
							31	4	441	9						
07		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	31	1	4554	3	Y	470	451	0		101
							21	4	517	9						
08		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	34	1	4660	3	Y	458	459	0		100
							10	4	504	9						
09		4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT				100

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567																
04		7080 X	6254	-0-	-826	-0-	79	1	5769	3	Y	366	310	0		132
							3	4	403	9						
05		7192 X	6459	-0-	-733	-0-	72	1	5622	3	Y	691	710	0		113
							5	4	760	9						
06		6540 X	6038	-0-	-502	-0-	61	1	5363	3	Y	533	544	0		102
							28	4	586	9						
07		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	58	1	5717	3	Y	451	466	0		87
							496	9								
08		6262 X	6044	-0-	-218	-0-	52	1	5529	3	Y	420	431	0		76
							1	4	462	9						
09		6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT				76

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213																
04		7260 X	6951	-0-	-309	-0-	41	1	6495	3	Y	377	326	0		75
							415	9								
05		7502 X	6902	-0-	-600	-0-	38	1	6467	3	Y	360	393	0		42
							1	4	396	9						
06		7260 X	5247	-0-	-2013	-0-	31	1	4933	3	Y	254	254	0		42
							4	4	279	9						
07		6758 X	6498	-0-	-260	-0-	37	1	6139	3	Y	293	296	0		39
							322	9								
08		6758 X	6298	-0-	-460	-0-	40	1	6070	3	Y	170	186	0		23
							1	4	187	9						
09		6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT				23

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179																
04		10800 X	10648	-0-	-152	-0-	60	1	9791	3	Y	724	626	0		154
							1	4	796	9						
05		11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	62	1	10427	3	Y	631	696	0		89
							1	4	694	9						
06		10800 X	9480	-0-	-1320	-0-	56	1	8922	3	Y	450	451	0		88
							7	4	495	9						
07		11318 X	11318	-0-	-0-	-0-	63	1	10635	3	Y	563	566	0		85
							1	4	619	9						
08		10951 X	10951	-0-	-0-	-0-	67	1	10259	3	Y	566	587	0		64
							2	4	623	9						
09		9420 X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT				64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	49	1	7879	3	Y	467	404 0	93
							514	9						
05		8587 X	8254	-0-	-333	-0-	45	1	7676	3	Y	484	525 0	52
							1	4	532	9				
06		8310 X	8125	-0-	-185	-0-	48	1	7719	3	Y	320	322 0	50
							6	4	352	9				
07		8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	51	1	8492	3	Y	374	377 0	47
							411	9						
08		8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	52	1	7967	3	Y	466	477 0	36
							1	4	513	9				
09		7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT		36

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124														
04		8250 X	8094	-0-	-156	-0-	47	1	7506	3	Y	492	425 0	102
							541	9						
05		8525 X	8329	-0-	-196	-0-	46	1	7790	3	Y	447	492 0	57
							1	4	492	9				
06		8250 X	5830	-0-	-2420	-0-	35	1	5475	3	Y	287	290 0	54
							4	4	316	9				
07		9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	56	1	9244	3	Y	428	428 0	54
							471	9						
08		8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	53	1	8111	3	Y	360	377 0	37
							1	4	396	9				
09		7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT		37

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423														
04		6180 X	6110	-0-	-70	-0-	36	1	5742	3	Y	302	260 0	70
							332	9						
05		6386 X	6260	-0-	-126	-0-	36	1	5924	3	Y	273	300 0	43
							300	9						
06		6180 X	5815	-0-	-365	-0-	35	1	5527	3	Y	226	225 0	44
							4	4	249	9				
07		6231 X	6213	-0-	-18	-0-	36	1	5911	3	Y	242	245 0	41
							266	9						
08		6231 X	6147	-0-	-84	-0-	38	1	5831	3	Y	252	260 0	33
							1	4	277	9				
09		6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT		33

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056														
04		8520 X	8413	-0-	-107	-0-	48	1	7781	3	Y	530	459 0	109
							1	4	583	9				
05		8742 X	8575	-0-	-167	-0-	47	1	7946	3	Y	528	573 0	64
							1	4	581	9				
06		8520 X	7821	-0-	-699	-0-	45	1	7288	3	Y	438	435 0	67
							6	4	482	9				
07		7874 X	7761	-0-	-113	-0-	44	1	7236	3	Y	437	444 0	60
							481	9						
08		7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	49	1	7449	3	Y	363	381 0	42
							1	4	399	9				
09		7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT		42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6570 X	6502	-0-	-68	-0-	38	1	5993	3	Y	425	384	0	83
						3	4	468	9					
05	6789 X	5731	-0-	-1058	-0-	36	1	5298	3	Y	355	389	0	49
						6	4	391	9					
06	6570 X	6093	-0-	-477	-0-	39	1	5652	3	Y	328	312	0	65
						41	4	361	9					
07	7037 X	6670	-0-	-367	-0-	42	1	6169	3	Y	392	374	0	83
						28	4	431	9					
08	6882 X	6486	-0-	-396	-0-	44	1	6001	3	Y	389	389	0	83
						13	4	428	9					
09	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT			83
FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292														
04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276														
04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-			-0-
06	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	136	1	6378	3	Y	1295	1275	0	8
						229	4	1425	9					
07	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	155	1	6820	3	Y	1325	1326	0	7
						39	4	1458	9					
08	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	150	1	7187	3	Y	1147	1150	0	4
						139	4	1262	9					
09	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			4
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035														
04	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	95	1	1596	3	Y	829	794	0	47
						912	9							
05	3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	128	1	2071	3	Y	742	762	0	27
						1	4	816	9					
06	3000 N	3038	-0-	38	38	107	1	2024	3	Y	721	728	0	20
						114	4	793	9					
07	2763 X	2725	-0-	-38	-0-	87	1	1812	3	Y	751	760	0	11
						826	9							
08	3007 X	2730	-0-	-277	-0-	80	1	1800	3	Y	773	772	0	12
						850	9							
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT			12
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068														
04	2130 N	1955	-0-	-175	-0-	71	1	1200	3	Y	622	600	0	33
						684	9							
05	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	90	1	1475	3	Y	777	784	0	26
						1	4	855	9					
06	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	80	1	1515	3	Y	549	561	0	14
						85	4	604	9					
07	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	92	1	1904	3	Y	728	733	0	9
						801	9							
08	3100 N	3112	-0-	12	12	100	1	2242	3	Y	700	700	0	9
						770	9							
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE	CODE							
04		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	163	1	2754	3	Y	844	815	0		47
							928	9								
05		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	174	1	2823	3	Y	831	849	0		29
							1	4	914	9						
06		3480 X	2264	-0-	-1216	-0-	84	1	1582	3	Y	464	481	0		12
							88	4	510	9						
07		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	146	1	3029	3	Y	1015	1013	0		14
							1117	9								
08		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	125	1	2813	3	Y	1125	1123	0		16
							1238	9								
09		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT				16

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231																
04		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	116	1	5628	3	Y	439	437	0		25
							44	4	483	9						
05		8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	165	1	7440	3	Y	567	564	0		28
							86	4	624	9						
06		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	95	1	4474	3	Y	333	334	0	3 1	24
							161	4	366	9						
07		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	106	1	4691	3	Y	314	316	0		22
							27	4	345	9						
08		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	102	1	4918	3	Y	356	363	0		15
							95	4	392	9						
09		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT				15

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902																
04		4560 X	3803	-0-	-757	-0-	22	1	3480	3	Y	272	253	0		51
							2	4	299	9						
05		4712 X	4229	-0-	-483	-0-	26	1	3830	3	Y	335	346	0		40
							4	4	369	9						
06		4620 X	3755	-0-	-865	-0-	23	1	3393	3	Y	285	273	0		52
							25	4	314	9						
07		4712 X	3729	-0-	-983	-0-	23	1	3383	3	Y	280	277	0		55
							15	4	308	9						
08		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	33	1	4416	3	Y	371	356	0		70
							9	4	408	9						
09		4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT				70

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226																
04		5430 X	4289	-0-	-1141	-0-	100	1	3741	3	Y	407	364	0		68
							448	9								
05		5611 X	5124	-0-	-487	-0-	123	1	4503	3	Y	453	491	0		30
							498	9								
06		5430 X	4748	-0-	-682	-0-	125	1	4046	3	Y	448	415	0		63
							84	4	493	9						
07		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	114	1	4499	3	Y	470	480	0		53
							517	9								
08		4991 X	4721	-0-	-270	-0-	92	1	4076	3	Y	494	487	0		60
							10	4	543	9						
09		4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT				60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(I)	(L)	(-)		CODE	CODE					CODE	CODE	
04		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	28	1	4294	3	Y	361	328	0		71
							2	4	397	9						
05		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	28	1	4226	3	Y	350	373	0		48
							5	4	385	9						
06		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	26	1	3738	3	Y	262	257	0		53
							27	4	288	9						
07		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	29	1	4322	3	Y	307	295	0		65
							20	4	338	9						
08		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	32	1	4333	3	Y	327	323	0		69
							9	4	360	9						
09		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT				69

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866																
04		3030 X	2814	-0-	-216	-0-	119	1	2010	3	Y	623	605	0		41
							685	9								
05		3131 X	3105	-0-	-26	-0-	138	1	2239	3	Y	661	673	0		29
							1	4	727	9						
06		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	129	1	2435	3	Y	689	694	0		24
							136	4	758	9						
07		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	126	1	2619	3	Y	446	458	0		12
							491	9								
08		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	210	1	4721	3	Y	759	754	0		17
							835	9								
09		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT				17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057																
04		4980 X	2779	-0-	-2201	-0-	123	1	2083	3	Y	521	501	0		29
							573	9								
05		5146 X	3017	-0-	-2129	-0-	135	1	2184	3	Y	634	640	0		23
							1	4	697	9						
06		4980 X	2646	-0-	-2334	-0-	104	1	1954	3	Y	435	445	0		13
							109	4	479	9						
07		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	131	1	2717	3	Y	560	563	0		10
							616	9								
08		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	125	1	2817	3	Y	598	598	0		10
							658	9								
09		2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT				10

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737																
04		2640 X	535	-0-	-2105	-0-	18	1	487	3	Y	20	23	0		4
							8	4	22	9						
05		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	182	1	4626	3	Y	301	276	0		29
							40	4	331	9						
06		2160 X	2143	-0-	-17	-0-	45	1	1822	3	Y	182	187	0		24
							76	4	200	9						
07		2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	181	1	1601	3	Y	197	200	0		21
							78	4	217	9						
08		1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	144	1	1409	3	Y	208	211	0		18
							71	4	229	9						
09		1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT				18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

04	T. A.	4128	-0-	4128	27770	132 1	3173 3	Y	747	744 0	17		
						1 4	822 9						
05	32687 X	4917	-0-	-27770	-0-	166 1	3853 3	Y	805	807 0	15		
						12 4	886 9						
06	5220 X	3249	-0-	-1971	-0-	110 1	2558 3	Y	520	523 0	12		
						9 4	572 9						
07	3348 X	2562	-0-	-786	-0-	140 1	1837 3	Y	532	524 0	20		
						585 9							
08	3348 X	3318	-0-	-30	-0-	82 1	2381 3	Y	768	777 0	11		
						10 4	845 9						
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			Y	NO RPT		11		

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626													

04	1740 N	1092	-0-	-648	-0-	27 1	730 3	Y	294	252 0	47		
						12 4	323 9						
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	47 0	-0-		
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	14 1	566 3	Y	242	214 0	28		
						24 4	266 9						
07	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	157 1	1386 3	Y	659	621 0	66		
						68 4	725 9						
08	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	175 1	1697 3	Y	475	497 0	44		
						83 4	523 9						
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT		44		

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855													

04	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	114 1	3076 3	Y	276	245 0	45		
						49 4	304 9						
05	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	111 1	2817 3	Y	343	350 0	38		
						24 4	377 9						
06	2700 X	1987	-0-	-713	-0-	42 1	1687 3	Y	171	184 0	25		
						70 4	188 9						
07	3348 X	2188	-0-	-1160	-0-	193 1	1714 3	Y	178	182 0	21		
						85 4	196 9						
08	3348 X	3157	-0-	-191	-0-	252 1	2458 3	Y	295	289 0	27		
						122 4	325 9						
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			Y	NO RPT		27		

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780													

04	2220 X	1616	-0-	-604	-0-	51 1	1378 3	Y	150	148 0	29		
						22 4	165 9						
05	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	112 1	2832 3	Y	386	374 0	41		
						24 4	425 9						
06	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	55 1	2192 3	Y	228	236 0	33		
						90 4	251 9						
07	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	189 1	1674 3	Y	200	208 0	25		
						82 4	220 9						
08	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	170 1	1657 3	Y	208	212 0	21		
						83 4	229 9						
09	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT		21		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		4320 X	3967	-0-	-353	-0-	34 1	3559 3	Y	334	305 0		57
							7 4	367 9					
05		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	190 1	4722 3	Y	436	462 0		31
							3 4	480 9					
06		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	157 1	4646 3	Y	396	394 0		33
							1 4	436 9					
07		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	59 1	3854 3	Y	175	193 0		15
							193 9						
08		3565 X	404	-0-	-3161	-0-	8 1	371 3	Y	21	34 0		2
							2 4	23 9					
09		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y	NO RPT			2

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963													
04		9780 X	6300	-0-	-3480	-0-	265 1	5537 3	Y	452	441 0		21
							1 4	497 9					
05		10106 X	5291	-0-	-4815	-0-	253 1	4528 3	Y	464	472 0		13
							510 9						
06		8820 X	4799	-0-	-4021	-0-	216 1	4094 3	Y	444	439 0		18
							1 4	488 9					
07		7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	297 1	6115 3	Y	562	564 0		16
							1 4	618 9					
08		7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	396 1	6754 3	Y	562	565 0		13
							1 4	618 9					
09		6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368													
04		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	187 1	3899 3	Y	846	818 0		39
							931 9						
05		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	230 1	4122 3	Y	723	741 0		21
							795 9						
06		3510 X	2513	-0-	-997	-0-	107 1	2010 3	Y	360	365 0		16
							396 9						
07		5177 X	3878	-0-	-1299	-0-	141 1	2901 3	Y	760	754 0		22
							836 9						
08		5177 X	2652	-0-	-2525	-0-	115 1	1955 3	Y	529	538 0		13
							582 9						
09		5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221													
04		5370 X	3852	-0-	-1518	-0-	55 1	3236 3	Y	506	434 0		140
							4 4	557 9					
05		5487 X	4465	-0-	-1022	-0-	64 1	3903 3	Y	453	504 0		89
							498 9						
06		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	123 1	4411 3	Y	462	476 0		75
							73 4	508 9					
07		4216 X	3901	-0-	-315	-0-	260 1	3180 3	Y	387	398 0		64
							35 4	426 9					
08		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	325 1	3781 3	Y	541	539 0		66
							81 4	595 9					
09		4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-			Y	NO RPT			66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		3000 N	1752	-0-	-1248	4663	59 1	1425 3	Y	243	243 0		4
							1 4	267 9					
05		3100 N	1808	-0-	-1292	3371	66 1	1532 3	Y	186	188 0		2
							5 4	205 9					
06		3000 N	1883	-0-	-1117	2254	68 1	1578 3	Y	210	209 0		3
							6 4	231 9					
07		3100 N	3255	-0-	155	2409	210 1	2770 3	Y	250	245 0		8
							275 9						
08		3100 N	3494	-0-	394	2803	108 1	3108 3	Y	242	249 0		1
							12 4	266 9					
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	2023			Y	NO RPT			1

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834													
04		6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	275 1	5736 3	Y	734	715 0		34
							1 4	807 9					
05		7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	348 1	6223 3	Y	858	867 0		25
							944 9						
06		7080 X	5769	-0-	-1311	-0-	251 1	4751 3	Y	696	690 0		31
							1 4	766 9					
07		7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	312 1	6418 3	Y	922	924 0		29
							1 4	1014 9					
08		6293 X	6149	-0-	-144	-0-	295 1	5032 3	Y	747	756 0		20
							822 9						
09		6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628													
04		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	224 1	4665 3	Y	756	737 0		35
							832 9						
05		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	256 1	4575 3	Y	740	754 0		21
							814 9						
06		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	215 1	4068 3	Y	496	496 0		21
							1 4	546 9					
07		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	274 1	5613 3	Y	665	666 0		20
							732 9						
08		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	275 1	4689 3	Y	584	590 0		14
							642 9						
09		5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173													
04		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	141 1	4160 3	Y	913	903 0		27
							12 4	1004 9					
05		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	151 1	4073 3	Y	904	899 0		32
							994 9						
06		4890 X	4758	-0-	-132	-0-	132 1	3691 3	Y	826	830 0		28
							26 4	909 9					
07		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	146 1	4442 3	Y	929	930 0		27
							3 4	1022 9					
08		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	233 1	3944 3	Y	899	882 0		44
							18 4	989 9					
09		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			Y	NO RPT			44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351													
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 117H		RRCID ->	277084	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	7776 - 13072				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04	3000 N	1444	-0-	-1556	1151	39 1	1146 3	Y	233	230	0				7
						3 4	256 9								
05	2906 N	1755	-0-	-1151	-0-	51 1	1382 3	Y	293	289	0				11
						322 9									
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	42 1	1180 3	Y	322	321	0				12
						8 4	354 9								
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	41 1	1257 3	Y	312	314	0				10
						1 4	343 9								
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	72 1	1210 3	Y	231	229	0				12
						5 4	254 9								
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT						12

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 94H		RRCID ->	277085	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	7179	PERF.	7862 - 14184				
04	3240 X	1967	-0-	-1273	-0-	64 1	1548 3	Y	322	316	0				8
						1 4	354 9								
05	2077 X	2014	-0-	-63	-0-	68 1	1582 3	Y	326	327	0				7
						5 4	359 9								
06	2220 X	1830	-0-	-390	-0-	63 1	1458 3	Y	276	275	0				8
						5 4	304 9								
07	2170 X	965	-0-	-1205	-0-	54 1	706 3	Y	186	186	0				8
						205 9									
08	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-	8	0				-0-
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			Y	NO RPT						-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 77H		RRCID ->	277125	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7511	PERF.	8185 - 13973				
04	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	63 1	3053 3	Y	417	416	0				17
						24 4	459 9								
05	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	75 1	3370 3	Y	519	517	0				19
						39 4	571 9								
06	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	72 1	3393 3	Y	495	493	0	4	1		17
						122 4	545 9								
07	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	81 1	3561 3	Y	464	466	0				15
						20 4	510 9								
08	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	68 1	3263 3	Y	379	385	0				9
						63 4	417 9								
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			Y	NO RPT						9

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 78H		RRCID ->	277126	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	7949 - 13691				
04	4380 X	2563	-0-	-1817	-0-	44 1	2112 3	Y	355	354	0				15
						16 4	391 9								
05	4526 X	2107	-0-	-2419	-0-	39 1	1749 3	Y	272	271	0				16
						20 4	299 9								
06	3420 X	1756	-0-	-1664	-0-	30 1	1421 3	Y	231	231	0	2	1		14
						51 4	254 9								
07	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	69 1	3063 3	Y	345	346	0				13
						18 4	380 9								
08	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	92 1	4401 3	Y	486	491	0				8
						85 4	535 9								
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			Y	NO RPT						8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		79H	RRCID -> 277134	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7534	PERF. 7912 - 13703		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	117 1 44 4	5656 3 736 9	Y	669	667 0		26
05	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	134 1 71 4	6097 3 738 9	Y	671	668 0		29
06	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	126 1 213 4	5919 3 649 9	Y	590	589 0	5 1	25
07	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	136 1 34 4	5994 3 657 9	Y	597	599 0		23
08	6231 X	5754	-0-	-477	-0-	103 1 95 4	4927 3 629 9	Y	572	582 0		13
09	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-			Y	NO RPT			13
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		80H	RRCID -> 277136	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7536	PERF. 7943 - 13735		
04	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	40 1 15 4	1940 3 272 9	Y	247	246 0		15
05	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	53 1 28 4	2415 3 342 9	Y	311	309 0		17
06	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	52 1 88 4	2449 3 339 9	Y	308	306 0	3 1	16
07	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	56 1 14 4	2457 3 284 9	Y	258	259 0		15
08	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	54 1 50 4	2588 3 274 9	Y	249	253 0		11
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT			11
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		81H	RRCID -> 277139	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 8404 - 14195		
04	8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	154 1 58 4	7438 3 958 9	Y	871	869 0		39
05	8432 X	8335	-0-	-97	-0-	160 1 84 4	7246 3 845 9	Y	768	765 0		42
06	8160 X	7810	-0-	-350	-0-	143 1 239 4	6679 3 749 9	Y	681	679 0	6 1	38
07	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	174 1 44 4	7649 3 746 9	Y	678	681 0		35
08	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	154 1 141 4	7353 3 825 9	Y	750	762 0		23
09	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-			Y	NO RPT			23
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		98H	RRCID -> 277140	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 7604 - 13953		
04	2520 X	1637	-0-	-883	-0-	58 1 1 4	1416 3 162 9	Y	147	146 0		4
05	2263 X	1828	-0-	-435	-0-	70 1 5 4	1631 3 122 9	Y	111	113 0		2
06	2190 X	1443	-0-	-747	-0-	56 1 5 4	1298 3 84 9	Y	76	76 0		2
07	3100 N	6496	-0-	3396	3396	446 1 178 9	5872 3 9	Y	162	158 0		6
08	3100 N	4496	-0-	1396	4792	145 1 17 4	4212 3 122 9	Y	111	116 0		1
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	3502			Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	3870 X	1329	-0-	-2541	-0-	45	1	1083	3	Y	183	186	0	3
						201	9							
05	4185 X	1938	-0-	-2247	-0-	69	1	1613	3	Y	228	228	0	3
						5	4	251	9					
06	4050 X	2892	-0-	-1158	-0-	106	1	2477	3	Y	273	271	0	5
						9	4	300	9					
07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
08	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	206	1	5968	3	Y	284	280	0	4
						24	4	312	9					
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT			4

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683														
04	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	80	1	3878	3	Y	827	824	0	33
						30	4	910	9					
05	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	89	1	4042	3	Y	648	646	0	35
						47	4	713	9					
06	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	82	1	3882	3	Y	611	609	0	31
						140	4	672	9			6	1	
07	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	87	1	3828	3	Y	672	674	0	29
						22	4	739	9					
08	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	87	1	4205	3	Y	609	621	0	17
						82	4	670	9					
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT			17

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091														
04	5790 X	3883	-0-	-1907	-0-	103	1	3044	3	Y	661	655	0	19
						9	4	727	9					
05	5828 X	5738	-0-	-90	-0-	172	1	4645	3	Y	837	827	0	29
						921	9							
06	5640 X	2912	-0-	-2728	-0-	84	1	2369	3	Y	402	418	0	13
						17	4	442	9					
07	4402 X	2786	-0-	-1616	-0-	72	1	2166	3	Y	497	497	0	13
						1	4	547	9					
08	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	257	1	4343	3	Y	1008	974	0	47
						20	4	1109	9					
09	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT			47

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102														
04	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	265	1	7849	3	Y	595	588	0	15
						23	4	655	9					
05	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	272	1	7383	3	Y	535	534	0	16
						1	4	589	9					
06	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	291	1	8176	3	Y	689	684	0	21
						58	4	758	9					
07	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	280	1	8535	3	Y	738	739	0	20
						6	4	812	9					
08	8804 X	7769	-0-	-1035	-0-	396	1	6676	3	Y	606	598	0	28
						30	4	667	9					
09	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
04		5760 X	3571	-0-	-2189	-0-		106 1	3133 3	Y	294	290 0		9
								9 4	323 9					
05		5952 X	3790	-0-	-2162	-0-		123 1	3334 3	Y	303	301 0		11
								333 9						
06		5490 X	2743	-0-	-2747	-0-		84 1	2369 3	Y	248	250 0		9
								17 4	273 9					
07		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-		123 1	3728 3	Y	421	417 0		13
								2 4	463 9					
08		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-		192 1	3252 3	Y	346	341 0		18
								15 4	381 9					
09		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-				Y	NO RPT			18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198														
04		3240 X	2685	-0-	-555	-0-		103 1	2465 3	Y	105	104 0		8
								1 4	116 9					
05		3348 X	2900	-0-	-448	-0-		115 1	2664 3	Y	103	103 0		8
								8 4	113 9					
06		2790 X	2747	-0-	-43	-0-		109 1	2531 3	Y	89	89 0		8
								9 4	98 9					
07		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-		369 1	4856 3	Y	145	142 0		11
								160 9						
08		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-		212 1	6121 3	Y	71	75 0		7
								24 4	78 9					
09		2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-				Y	NO RPT			7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218														
04		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-		198 1	4749 3	Y	478	477 0		11
								2 4	526 9					
05		5580 X	5442	-0-	-138	-0-		203 1	4698 3	Y	479	481 0		9
								14 4	527 9					
06		5400 X	5063	-0-	-337	-0-		189 1	4399 3	Y	417	416 0		10
								16 4	459 9					
07		7078 X	7078	-0-	-0-	-0-		445 1	5861 3	Y	702	685 0		27
								772 9						
08		10610 X	10610	-0-	-0-	-0-		321 1	9283 3	Y	881	895 0		13
								37 4	969 9					
09		4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-				Y	NO RPT			13

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887														
04		3000 N	2690	-0-	-310	9295		88 1	2211 3	Y	335	308 0		38
								22 4	369 9					
05		3100 N	2659	-0-	-441	8854		89 1	2256 3	Y	284	312 0		10
								2 4	312 9					
06		11098 X	2244	-0-	-8854	-0-		68 1	1772 3	Y	333	333 0		10
								38 4	366 9					
07		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-		77 1	1970 3	Y	338	337 0		11
								8 4	372 9					
08		2170 X	1603	-0-	-567	-0-		41 1	1268 3	Y	254	252 0		13
								15 4	279 9					
09		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-				Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE

04		3000 X	2337	-0-	-663	-0-		74 1	1980 3	Y	229	205 0				34
								31 4	252 9							
05		3100 X	3014	-0-	-86	-0-		102 1	2575 3	Y	286	293 0				27
								22 4	315 9							
06		3000 X	1820	-0-	-1180	-0-		39 1	1577 3	Y	126	139 0				14
								65 4	139 9							
07		2201 X	1801	-0-	-400	-0-		158 1	1406 3	Y	152	154 0				12
								70 4	167 9							
08		2201 X	1898	-0-	-303	-0-		150 1	1457 3	Y	199	198 0				13
								72 4	219 9							
09		2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-				Y	NO RPT					13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880																
04		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-		238 1	4961 3	Y	731	699 0				33
								804 9								
05		5115 X	4501	-0-	-614	-0-		205 1	3660 3	Y	578	594 0				17
								636 9								
06		4950 X	202	-0-	-4748	-0-		9 1	168 3	Y	23	38 0				2
								25 9								
07		7729 X	7729	-0-	-0-	-0-		313 1	6428 3	Y	897	873 0				26
								1 4	987 9							
08		6200 X	5273	-0-	-927	-0-		254 1	4330 3	Y	626	637 0				15
								689 9								
09		6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-				Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456																
04		3120 X	2647	-0-	-473	-0-		44 1	2154 3	Y	393	392 0				22
								17 4	432 9							
05		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-		58 1	2621 3	Y	473	470 0				25
								30 4	520 9							
06		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-		60 1	2839 3	Y	486	484 0	4 1			23
								102 4	535 9							
07		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-		69 1	3014 3	Y	484	487 0				20
								17 4	532 9							
08		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-		82 1	3940 3	Y	486	493 0				13
								76 4	535 9							
09		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-				Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613																
04		5250 X	3650	-0-	-1600	-0-		105 1	3110 3	Y	387	385 0				12
								9 4	426 9							
05		4960 X	3651	-0-	-1309	-0-		116 1	3128 3	Y	370	368 0				14
								407 9								
06		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-		159 1	4473 3	Y	470	467 0				17
								32 4	517 9							
07		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-		165 1	5013 3	Y	541	542 0				16
								3 4	595 9							
08		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-		276 1	4661 3	Y	526	516 0				26
								21 4	579 9							
09		3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-				Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	79 1	3819 3	30 4	855 9	Y	777	775 0		28
05	4743 X	3833	-0-	-910	-0-	64 1	2909 3	34 4	826 9	Y	751	747 0		32
06	4590 X	4187	-0-	-403	-0-	66 1	3136 3	113 4	872 9	Y	793	789 0	7 1	29
07	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	85 1	3772 3	22 4	776 9	Y	705	708 0		26
08	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	74 1	3562 3	69 4	762 9	Y	693	703 0		16
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT			16
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152														
04	4290 X	3294	-0-	-996	-0-	117 1	2803 3	1 4	373 9	Y	339	338 0		7
05	4433 X	3346	-0-	-1087	-0-	121 1	2820 3	9 4	396 9	Y	360	360 0		7
06	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	187 1	4337 3	15 4	615 9	Y	559	553 0		13
07	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	611 1	8050 3	1 4	386 9	Y	351	351 0		13
08	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	197 1	5720 3	23 4	296 9	Y	269	279 0		3
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT			3
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363														
04	6960 X	6593	-0-	-367	-0-	232 1	5576 3	2 4	783 9	Y	712	708 0		17
05	6448 X	5822	-0-	-626	-0-	213 1	4931 3	15 4	663 9	Y	603	607 0		13
06	6240 X	6019	-0-	-221	-0-	222 1	5165 3	19 4	613 9	Y	557	555 0		15
07	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-	15 0		-0-
08	5518 X	3841	-0-	-1677	-0-	112 1	3255 3	13 4	461 9	Y	419	414 0		5
09	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT			5
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648														
04	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-	12 0		-0-
05	2418 N	2313	-0-	-105	-0-	71 1	1810 3	16 4	416 9	Y	378	342 0		36
06	3000 N	3058	-0-	58	58	64 1	2606 3	109 4	279 9	Y	254	257 0		33
07	2494 N	2436	-0-	-58	-0-	213 1	1892 3	94 4	237 9	Y	215	224 0		24
08	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	212 1	2068 3	103 4	254 9	Y	231	234 0		21
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	158	1	4701	3	Y	447	441	0			12
							14	4	492	9							
05		5084 X	5017	-0-	-67	-0-	165	1	4449	3	Y	366	366	0			12
							403	9									
06		4920 X	4845	-0-	-75	-0-	149	1	4189	3	Y	434	432	0			14
							30	4	477	9							
07		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	152	1	4608	3	Y	565	563	0			16
							3	4	622	9							
08		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	255	1	4321	3	Y	413	408	0			21
							20	4	454	9							
09		4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164																	
04		4230 X	4048	-0-	-182	-0-	68	1	3260	3	Y	632	631	0			26
							25	4	695	9							
05		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	81	1	3679	3	Y	644	641	0			29
							43	4	708	9							
06		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	73	1	3423	3	Y	573	571	0	5	1	26
							123	4	630	9							
07		4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	93	1	4090	3	Y	615	617	0			24
							23	4	677	9							
08		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	65	1	3140	3	Y	473	483	0			14
							61	4	520	9							
09		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747																	
04		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	81	1	3910	3	Y	649	647	0			40
							30	4	714	9							
05		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	102	1	4620	3	Y	767	763	0			44
							54	4	844	9							
06		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	94	1	4425	3	Y	717	715	0	7	1	39
							159	4	789	9							
07		4588 X	4524	-0-	-64	-0-	84	1	3701	3	Y	653	658	0			34
							21	4	718	9							
08		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	100	1	4757	3	Y	896	909	0			21
							91	4	986	9							
09		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748																	
04		3690 X	3313	-0-	-377	-0-	56	1	2702	3	Y	485	483	0			26
							21	4	534	9							
05		3813 X	3384	-0-	-429	-0-	60	1	2736	3	Y	505	503	0			28
							32	4	556	9							
06		3690 X	2982	-0-	-708	-0-	51	1	2367	3	Y	436	435	0	4	1	25
							84	4	480	9							
07		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	70	1	3094	3	Y	528	530	0			23
							18	4	581	9							
08		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	71	1	3359	3	Y	493	501	0			15
							64	4	542	9							
09		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04	1830 X	834	-0-	-996	-0-	9	1	460	3	Y	328	326	0		29
						4	4	361	9						
05	1767 X	439	-0-	-1328	-0-	4	1	183	3	Y	227	227	0		29
						2	4	250	9						
06	1710 X	144	-0-	-1566	-0-	1	1	45	3	Y	87	90	0	1 1	25
						2	4	96	9						
07	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	25	0		-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112															
04	5160 X	4721	-0-	-439	-0-	80	1	3851	3	Y	691	689	0		34
						30	4	760	9						
05	5332 X	5112	-0-	-220	-0-	92	1	4147	3	Y	750	747	0		37
						48	4	825	9						
06	5160 X	4770	-0-	-390	-0-	81	1	3804	3	Y	680	678	0	6 1	33
						137	4	748	9						
07	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	99	1	4370	3	Y	697	700	0		30
						25	4	767	9						
08	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	98	1	4724	3	Y	650	661	0		19
						92	4	715	9						
09	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT				19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428															
04	T. A.	4560	-0-	4560	12910	146	1	3503	3	Y	827	813	0		19
						1	4	910	9						
05	16315 X	3405	-0-	-12910	-0-	115	1	2670	3	Y	556	564	0		11
						8	4	612	9						
06	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	128	1	2976	3	Y	502	501	0		12
						11	4	552	9						
07	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	330	1	4342	3	Y	665	653	0		24
						732	9								
08	4712 X	3650	-0-	-1062	-0-	103	1	2974	3	Y	510	528	0		6
						12	4	561	9						
09	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT				6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415															
04	3660 X	3352	-0-	-308	-0-	213	1	2630	3	Y	462	431	0		59
						1	4	508	9						
05	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	255	1	3179	3	Y	522	539	0		42
						2	4	574	9						
06	3660 X	3620	-0-	-40	-0-	218	1	2919	3	Y	425	430	0		37
						15	4	468	9						
07	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	235	1	3099	3	Y	408	408	0		37
						449	9								
08	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	254	1	3095	3	Y	433	441	0		29
						1	4	476	9						
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT				29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)		CODE		CODE	M			CODE		
04		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	70	1	3367	3	Y	555	553	0		20
							26	4	611	9						
05		3720 X	3467	-0-	-253	-0-	62	1	2815	3	Y	506	503	0		23
							33	4	557	9						
06		3600 X	3109	-0-	-491	-0-	52	1	2429	3	Y	492	491	0	4 1	20
							87	4	541	9						
07		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	72	1	3165	3	Y	576	578	0		18
							18	4	634	9						
08		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	67	1	3209	3	Y	518	527	0		9
							62	4	570	9						
09		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT				9

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888																
04		5310 X	5182	-0-	-128	-0-	91	1	4399	3	Y	598	596	0		29
							34	4	658	9						
05		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	125	1	5643	3	Y	746	742	0		33
							65	4	821	9						
06		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	106	1	4968	3	Y	513	513	0	5 1	28
							178	4	564	9						
07		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	121	1	5307	3	Y	523	526	0		25
							30	4	575	9						
08		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	97	1	4662	3	Y	520	529	0		16
							90	4	572	9						
09		5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT				16

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741																
04		5220 X	2656	-0-	-2564	-0-	47	1	2230	3	Y	329	328	0		27
							17	4	362	9						
05		5394 X	3208	-0-	-2186	-0-	57	1	2578	3	Y	494	491	0		30
							30	4	543	9						
06		4710 X	2736	-0-	-1974	-0-	45	1	2158	3	Y	414	414	0	4 1	26
							78	4	455	9						
07		3999 X	2741	-0-	-1258	-0-	51	1	2241	3	Y	396	399	0		23
							13	4	436	9						
08		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	59	1	2780	3	Y	427	437	0		13
							53	4	470	9						
09		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT				13

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848																
04		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	235	1	1363	3	Y	115	97	0		32
							127	9								
05		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	256	1	1514	3	Y	226	226	0		32
							1	4	249	9						
06		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	203	1	1670	3	Y	85	89	0		28
							2	4	94	9						
07		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	176	1	1062	3	Y	64	70	0		22
							70	9								
08		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	222	1	1410	3	Y	173	144	0		51
							29	4	190	9						
09		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT				51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		66H	RRCID ->	277499	COMPL. DATE	11/26/2022	TOTAL DEPTH	7423	PERF.	7851 - 13741
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	T. A.	655	-0-	655	5399	12 1 5 4	587 3 51 9	Y	46	46 0	2	
05	7248 X	1849	-0-	-5399	-0-	37 1 19 4	1654 3 139 9	Y	126	125 0	3	
06	1140 X	955	-0-	-185	-0-	16 1 26 4	734 3 179 9	Y	163	162 0	1 1 3	
07	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	40 1 10 4	1766 3 494 9	Y	449	448 0	4	
08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	36 1 34 4	1734 3 373 9	Y	339	340 0	3	
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT		3	
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		85H	RRCID ->	277529	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	7409	PERF.	7909 - 13308
04	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	366 1 1 4	4502 3 263 9	Y	239	222 0	32	
05	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	350 1 3 4	4366 3 260 9	Y	236	247 0	21	
06	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	352 1 24 4	4719 3 216 9	Y	196	199 0	18	
07	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	361 1 178 9	4765 3 202 9	Y	162	164 0	16	
08	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	425 1 1 4	5170 3 202 9	Y	184	187 0	13	
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-			Y	NO RPT		13	
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		88H	RRCID ->	277530	COMPL. DATE	09/17/2017	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	7880 - 13564
04	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	340 1 1 4	4183 3 171 9	Y	155	144 0	21	
05	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	369 1 3 4	4610 3 163 9	Y	148	156 0	13	
06	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	229 1 16 4	3070 3 111 9	Y	101	104 0	10	
07	4650 X	3118	-0-	-1532	-0-	215 1 68 9	2835 3 2697 3	Y	62	66 0	6	
08	4650 X	2982	-0-	-1668	-0-	221 1 1 4	2697 3 63 9	Y	57	59 0	4	
09	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-			Y	NO RPT		4	
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		102H	RRCID ->	277587	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	7700 - 14255
04	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	153 1 1 4	3661 3 672 9	Y	611	606 0	14	
05	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	170 1 12 4	3940 3 604 9	Y	549	552 0	11	
06	2580 X	755	-0-	-1825	-0-	27 1 2 4	626 3 100 9	Y	91	99 0	3	
07	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	280 1 575 9	3677 3 3178 3	Y	523	506 0	20	
08	4464 X	3806	-0-	-658	-0-	110 1 13 4	3178 3 505 9	Y	459	473 0	6	
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-			Y	NO RPT		6	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		2700 X	2466	-0-	-234	-0-	82 1	2151 3	Y	211	196 0			28
							1 4	232 9						
05		2790 X	2332	-0-	-458	-0-	89 1	2059 3	Y	167	178 0			17
							184 9							
06		2700 X	2215	-0-	-485	-0-	85 1	1928 3	Y	172	173 0			16
							13 4	189 9						
07		2697 X	2531	-0-	-166	-0-	95 1	2221 3	Y	195	197 0			14
							215 9							
08		2325 N	1820	-0-	-505	-0-	70 1	1581 3	Y	153	150 0			17
							1 4	168 9						
09		2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-			Y	NO RPT				17

FOGME UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468														

04		1500 N	775	-0-	-725	-0-	124 1	561 3	Y	80	82 0			30
							2 4	88 9						
05		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	224 1	1556 3	Y	149	153 0			26
							2 4	164 9						
06		1020 N	719	-0-	-301	-0-	71 1	583 3	Y	58	58 0			26
							1 4	64 9						
07		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	222 1	1152 3	Y	128	129 0			25
							2 4	141 9						
08		1953 N	909	-0-	-1044	-0-	242 1	583 3	Y	75	80 0			20
							1 4	83 9						
09		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT				20

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846														

04		2391 X	2300	-0-	-91	-0-	49 1	2133 3	Y	107	104 0			21
							118 9							
05		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	61 1	2144 3	Y	94	106 0			9
							103 9							
06		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	43 1	2132 3	Y	134	128 0			15
							3 4	147 9						
07		2635 X	2426	-0-	-209	-0-	44 1	2176 3	Y	182	178 0			19
							6 4	200 9						
08		2635 X	2199	-0-	-436	-0-	45 1	2014 3	Y	119	119 0			19
							9 4	131 9						
09		2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-			Y	NO RPT				19

FOGME UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903														

04		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	154 1	702 3	Y	165	121 0			44
							3 4	182 9						
05		962 N	962	-0-	-0-	-0-	105 1	731 3	Y	114	136 0			22
							1 4	125 9						
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	33 1	263 3	Y	29	36 0			15
							32 9							
07		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	282 1	1459 3	Y	171	157 0			29
							2 4	188 9						
08		961 N	910	-0-	-51	-0-	242 1	581 3	Y	78	87 0			20
							1 4	86 9						
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT				20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	440	1 4	5419	3 9	Y	250	233	0		29
05	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	379	1 4	4734	3 9	Y	221	234	0		16
06	5010 X	4409	-0-	-601	-0-	289	1 4	3882	3 9	Y	198	199	0		15
07	6262 X	4170	-0-	-2092	-0-	281	1 4	3712	3 9	Y	161	164	0		12
08	6262 X	4364	-0-	-1898	-0-	315	1 4	3841	3 9	Y	188	191	0		9
09	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-	1	4	207	9	Y	NO RPT				9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520															
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-				-0-
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	92	1 4	1156	3 9	Y	195	181	0		14
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	92	1 4	1225	3 9	Y	193	190	0		17
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	72	1 4	955	3 9	Y	98	105	0		10
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	108	9								
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	98	1 4	1191	3 9	Y	129	130	0		9
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	142	9				NO RPT				9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355															
04	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	146	1 4	3786	3 9	Y	177	164	0		17
05	3410 X	1328	-0-	-2082	-0-	52	1 4	1213	3 9	Y	57	64	0		10
06	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	180	1 4	4099	3 9	Y	186	185	0		11
07	4278 X	3615	-0-	-663	-0-	142	1 4	3328	3 9	Y	132	134	0		9
08	4278 X	3425	-0-	-853	-0-	140	1 4	3142	3 9	Y	128	125	0		12
09	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-	2	4	141	9	Y	NO RPT				12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424															
04	5700 X	5653	-0-	-47	-0-	190	1 4	4927	3 9	Y	486	452	0		44
05	5890 X	4165	-0-	-1725	-0-	155	1 4	3613	3 9	Y	360	379	0		25
06	5700 X	4303	-0-	-1397	-0-	167	1 4	3788	3 9	Y	293	298	0		20
07	5890 X	4086	-0-	-1804	-0-	155	1 4	3637	3 9	Y	267	270	0		17
08	5828 X	4413	-0-	-1415	-0-	174	1 4	3896	3 9	Y	310	303	0		24
09	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-	2	4	341	9	Y	NO RPT				24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		5940 X	3605	-0-	-2335	-0-	121 1	3156 3	Y	297	276 0		27
							1 4	327 9					
05		5518 X	4356	-0-	-1162	-0-	169 1	3937 3	Y	226	237 0		16
							1 4	249 9					
06		5190 X	2621	-0-	-2569	-0-	101 1	2303 3	Y	183	186 0		13
							16 4	201 9					
07		4867 X	3995	-0-	-872	-0-	143 1	3367 3	Y	441	440 0		14
							485 9						
08		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	203 1	4574 3	Y	608	592 0		30
							3 4	669 9					
09		4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-			Y	NO RPT			30

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044													
04		5430 X	4436	-0-	-994	-0-	150 1	3883 3	Y	365	339 0		29
							1 4	402 9					
05		5611 X	4511	-0-	-1100	-0-	172 1	4012 3	Y	296	309 0		16
							1 4	326 9					
06		4620 X	4510	-0-	-110	-0-	178 1	4040 3	Y	240	243 0		13
							28 4	264 9					
07		4774 X	4337	-0-	-437	-0-	166 1	3889 3	Y	256	258 0		11
							282 9						
08		5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	200 1	4496 3	Y	331	322 0		20
							3 4	364 9					
09		4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679													
04		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	93 1	2368 3	Y	209	192 0		17
							24 4	230 9					
05		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	89 1	2252 3	Y	210	223 0		4
							2 4	231 9					
06		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	87 1	2287 3	Y	241	241 0		4
							50 4	265 9					
07		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	105 1	2685 3	Y	369	367 0		6
							11 4	406 9					
08		3100 N	3575	-0-	475	475	87 1	2698 3	Y	689	681 0		14
							32 4	758 9					
09		1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706													
04		3720 X	1227	-0-	-2493	-0-	41 1	1019 3	Y	143	131 0		24
							10 4	157 9					
05		3410 X	1561	-0-	-1849	-0-	53 1	1340 3	Y	152	168 0		8
							1 4	167 9					
06		3300 X	1852	-0-	-1448	-0-	60 1	1569 3	Y	172	172 0		8
							34 4	189 9					
07		2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	69 1	1773 3	Y	178	177 0		9
							7 4	196 9					
08		2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	65 1	2027 3	Y	237	234 0		12
							24 4	261 9					
09		1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
04		5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	178 1	4532 3	Y	925	851 0			98
							46 4	1018 9						
05		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	176 1	4463 3	Y	938	1008 0			28
							3 4	1032 9						
06		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	152 1	4000 3	Y	899	900 0			27
							87 4	989 9						
07		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	173 1	4395 3	Y	862	857 0			32
							17 4	948 9						
08		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	155 1	4817 3	Y	416	416 0			32
							58 4	458 9						
09		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			Y	NO RPT				32

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470														
04		5550 X	4922	-0-	-628	-0-	118 1	4184 3	Y	559	492 0			123
							5 4	615 9						
05		5735 X	4956	-0-	-779	-0-	117 1	4273 3	Y	506	583 0			46
							9 4	557 9						
06		6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	148 1	6144 3	Y	533	532 0			47
							53 4	586 9						
07		5053 X	4267	-0-	-786	-0-	155 1	3698 3	Y	372	367 0			52
							5 4	409 9						
08		5053 X	758	-0-	-4295	-0-	48 1	638 3	Y	64	77 0			39
							2 4	70 9						
09		4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-			Y	NO RPT				39

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183														
04		3300 X	3122	-0-	-178	-0-	79 1	2800 3	Y	218	191 0			44
							3 4	240 9						
05		3379 X	3155	-0-	-224	-0-	79 1	2865 3	Y	186	215 0			15
							6 4	205 9						
06		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	72 1	3003 3	Y	208	207 0			16
							26 4	229 9						
07		3379 X	3214	-0-	-165	-0-	121 1	2863 3	Y	206	200 0			22
							3 4	227 9						
08		3379 X	827	-0-	-2552	-0-	55 1	718 3	Y	47	52 0			17
							2 4	52 9						
09		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			Y	NO RPT				17

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522														
04		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	130 1	3298 3	Y	568	522 0			59
							33 4	625 9						
05		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	123 1	3101 3	Y	529	575 0			13
							2 4	582 9						
06		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	85 1	2243 3	Y	431	431 0			13
							49 4	474 9						
07		2976 X	2703	-0-	-273	-0-	86 1	2204 3	Y	367	365 0			15
							9 4	404 9						
08		2976 X	2169	-0-	-807	-0-	56 1	1733 3	Y	326	323 0			18
							21 4	359 9						
09		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			Y	NO RPT				18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277705	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6911 - 11724
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
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	30 1	828 3	Y	157	130	0	53
						12 4	173 9					
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	32 1	833 3	Y	175	182	0	46
						12 4	193 9					
06	750 N	708	-0-	-42	-0-	149 1	443 3	Y	94	95	0	45
						13 4	103 9					
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	127 1	756 3	Y	121	127	0	39
						11 4	133 9					
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	187 1	703 3	Y	205	189	0	55
						35 4	226 9					
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT			55

MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	277707	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	6396	PERF.	6736 - 11476
04	2760 X	2418	-0-	-342	-0-	75 1	2073 3	Y	217	184	0	81
						31 4	239 9					
05	2852 X	2688	-0-	-164	-0-	89 1	2302 3	Y	240	253	0	68
						33 4	264 9					
06	2760 X	1413	-0-	-1347	-0-	325 1	967 3	Y	84	101	0	51
						29 4	92 9					
07	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	462 1	2759 3	Y	139	142	0	48
						39 4	153 9					
08	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	614 1	2304 3	Y	164	161	0	51
						114 4	180 9					
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT			51

MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	277708	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	6393	PERF.	6760 - 11445
04	720 N	676	-0-	-44	-0-	20 1	573 3	Y	67	55	0	18
						9 4	74 9					
05	1085 N	815	-0-	-270	-0-	25 1	649 3	Y	120	114	0	24
						9 4	132 9					
06	840 N	388	-0-	-452	-0-	83 1	247 3	Y	46	51	0	19
						7 4	51 9					
07	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	195 1	1160 3	Y	146	129	0	36
						16 4	161 9					
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	206 1	771 3	Y	116	121	0	31
						38 4	128 9					
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT			31

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #:		5H	RRCID ->	277721	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	8416 - 13372
04	5010 X	4572	-0-	-438	-0-	114 1	4004 3	Y	409	359	0	93
						4 4	450 9					
05	5177 X	4474	-0-	-703	-0-	108 1	3965 3	Y	356	412	0	37
						9 4	392 9					
06	5010 X	4586	-0-	-424	-0-	99 1	4107 3	Y	314	316	0	35
						35 4	345 9					
07	4712 X	4653	-0-	-59	-0-	173 1	4101 3	Y	340	329	0	46
						5 4	374 9					
08	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	350 1	4594 3	Y	329	308	0	67
						13 4	362 9					
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-			Y	NO RPT			67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	113	1	4000	3	Y	566	498	0			109
						5	4	623	9							
05	4712 X	4422	-0-	-290	-0-	103	1	3775	3	Y	487	557	0			39
						8	4	536	9							
06	4860 X	755	-0-	-4105	-0-	15	1	649	3	Y	77	90	0			26
						6	4	85	9							
07	4495 X	2191	-0-	-2304	-0-	78	1	1852	3	Y	235	224	0			37
						2	4	259	9							
08	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-	11	0			26
09	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					26
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026																
04	4170 X	3762	-0-	-408	-0-	93	1	3267	3	Y	363	318	0			79
						3	4	399	9							
05	4309 X	3922	-0-	-387	-0-	94	1	3461	3	Y	326	373	0			32
						8	4	359	9							
06	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	92	1	3827	3	Y	309	309	0			32
						33	4	340	9							
07	3999 X	2763	-0-	-1236	-0-	103	1	2455	3	Y	184	183	0			33
						3	4	202	9							
08	3999 X	4	-0-	-3995	-0-					Y	-0-	11	0			22
09	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					22
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888																
04	3810 X	3451	-0-	-359	-0-	87	1	3055	3	Y	278	246	0			61
						3	4	306	9							
05	3782 X	3562	-0-	-220	-0-	87	1	3165	3	Y	276	313	0			24
						6	4	304	9							
06	3690 X	3477	-0-	-213	-0-	74	1	3109	3	Y	243	244	0			23
						27	4	267	9							
07	3751 X	3606	-0-	-145	-0-	134	1	3175	3	Y	267	259	0			31
						3	4	294	9							
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	31	0			-0-
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726																
04	6330 X	5495	-0-	-835	-0-	133	1	4742	3	Y	558	490	0			115
						6	4	614	9							
05	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	141	1	5167	3	Y	546	615	0			46
						11	4	601	9							
06	5760 X	5497	-0-	-263	-0-	116	1	4802	3	Y	489	490	0			45
						41	4	538	9							
07	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	212	1	5035	3	Y	556	538	0			63
						6	4	612	9							
08	5735 X	5433	-0-	-302	-0-	349	1	4583	3	Y	444	419	0			88
						13	4	488	9							
09	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		2430 N	2428	-0-	-2	-0-	61 1	2144 3	221 3	Y	201	177 0		41
							2 4	221 9	221 9					
05		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	64 1	2298 3	194 3	Y	176	203 0		14
							4 4	194 9	194 9					
06		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	56 1	2289 3	194 3	Y	197	197 0		14
							19 4	217 9	217 9					
07		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	99 1	2344 3	213 3	Y	194	188 0		20
							2 4	213 9	213 9					
08		2356 N	210	-0-	-2146	-0-	14 1	181 3	15 9	Y	14	22 0		12
							15 9							
09		2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-				Y	NO RPT			12

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083														
04		4590 X	4075	-0-	-515	-0-	101 1	3543 3	428 9	Y	389	343 0		78
							3 4	428 9	428 9					
05		4588 X	3889	-0-	-699	-0-	92 1	3403 3	386 9	Y	351	402 0		27
							8 4	386 9	386 9					
06		4440 X	3889	-0-	-551	-0-	84 1	3449 3	327 9	Y	297	299 0		25
							29 4	327 9	327 9					
07		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	164 1	3895 3	444 9	Y	404	388 0		41
							5 4	444 9	444 9					
08		4371 X	475	-0-	-3896	-0-	30 1	398 3	45 9	Y	41	57 0		25
							2 4	45 9	45 9					
09		4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-				Y	NO RPT			25

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237														
04		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	74 1	2568 3	223 9	Y	203	178 0		42
							2 4	223 9	223 9					
05		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	86 1	3114 3	309 9	Y	281	306 0		17
							6 4	309 9	309 9					
06		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	70 1	2926 3	233 9	Y	212	214 0		15
							25 4	233 9	233 9					
07		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	113 1	2669 3	259 9	Y	235	228 0		22
							3 4	259 9	259 9					
08		3503 X	442	-0-	-3061	-0-	29 1	375 3	37 9	Y	34	42 0		14
							1 4	37 9	37 9					
09		3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-				Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441														
04		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	148 1	4398 3	561 9	Y	510	505 0		18
							13 4	561 9	561 9					
05		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	181 1	4909 3	578 9	Y	525	522 0		21
							1 4	578 9	578 9					
06		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	155 1	4357 3	629 9	Y	572	571 0		22
							31 4	629 9	629 9					
07		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	157 1	4781 3	637 9	Y	579	581 0		20
							3 4	637 9	637 9					
08		5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	277 1	4670 3	649 9	Y	590	578 0		32
							21 4	649 9	649 9					
09		4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-				Y	NO RPT			32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		3000 N	3206	-0-	206	206	337	1	2480	3	Y	354	307	0	84
							389	9							
05		3100 N	3540	-0-	440	646	462	1	2692	3	Y	351	394	0	41
							386	9							
06		3000 N	3159	-0-	159	805	306	1	2550	3	Y	274	261	0	54
							2	4							
07		4526 X	3721	-0-	-805	-0-	451	1	2883	3	Y	351	350	0	55
							1	4							
08		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	452	1	2487	3	Y	298	293	0	60
							2	4							
09		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT			60

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941															

04		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	21	1	1209	3	Y	173	152	1	66
							2	4							
05		1457 N	1271	-0-	-186	-0-	18	1	1019	3	Y	207	227	1	46
							6	4							
06		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	20	1	1169	3	Y	333	305	1	74
							84	4							
07		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	23	1	1220	3	Y	211	230	1	55
							3	4							
08		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	14	1	1198	3	Y	213	211	1	57
							34	4							
09		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT			57

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073															

04		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	85	1	2216	3	Y	274	255	0	29
							1	4							
05		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	96	1	2235	3	Y	229	242	0	16
							252	9							
06		2490 X	2193	-0-	-297	-0-	85	1	1942	3	Y	138	141	0	13
							14	4							
07		2511 N	1996	-0-	-515	-0-	74	1	1744	3	Y	162	163	0	12
							178	9							
08		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	105	1	2360	3	Y	285	277	0	20
							1	4							
09		2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249															

04		6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	213	1	5551	3	Y	938	870	0	82
							2	4							
05		6789 X	6638	-0-	-151	-0-	238	1	5548	3	Y	774	807	0	49
							1	4							
06		6360 X	6268	-0-	-92	-0-	225	1	5128	3	Y	799	805	0	43
							36	4							
07		6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	227	1	5352	3	Y	690	697	0	36
							1	4							
08		6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	234	1	5256	3	Y	649	635	0	50
							3	4							
09		6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT			50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		3480 X	3374	-0-	-106	-0-	113 1	2951 3	Y	281	261 0		23
							1 4	309 9					
05		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	142 1	3309 3	Y	283	292 0		14
							1 4	311 9					
06		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	168 1	3798 3	Y	329	331 0		12
							26 4	362 9					
07		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	183 1	4289 3	Y	410	411 0		11
							451 9						
08		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	167 1	3745 3	Y	418	409 0		20
							2 4	460 9					
09		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161													
04		3360 X	2871	-0-	-489	-0-	94 1	2439 3	Y	306	283 0		26
							1 4	337 9					
05		3317 X	3306	-0-	-11	-0-	119 1	2766 3	Y	383	391 0		18
							421 9						
06		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	121 1	2748 3	Y	306	310 0		14
							19 4	337 9					
07		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	125 1	2945 3	Y	326	327 0		13
							359 9						
08		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	107 1	2402 3	Y	282	276 0		19
							1 4	310 9					
09		2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322													
04		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	87 1	2282 3	Y	106	98 0		18
							1 4	117 9					
05		3100 N	3155	-0-	55	55	121 1	2812 3	Y	202	205 0		15
							222 9						
06		2661 N	2606	-0-	-55	-0-	102 1	2311 3	Y	161	163 0		13
							16 4	177 9					
07		2573 N	2201	-0-	-372	-0-	86 1	2031 3	Y	76	78 0		11
							84 9						
08		3069 X	2670	-0-	-399	-0-	108 1	2423 3	Y	125	122 0		14
							1 4	138 9					
09		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			Y	NO RPT			14

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344													
04		2490 X	1778	-0-	-712	-0-	55 1	1520 3	Y	164	148 0		62
							23 4	180 9					
05		2573 X	1142	-0-	-1431	-0-	37 1	954 3	Y	125	149 0		38
							13 4	138 9					
06		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	808 1	2407 3	Y	328	250 0		116
							73 4	361 9					
07		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	551 1	3286 3	Y	339	348 0		107
							46 4	373 9					
08		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	554 1	2077 3	Y	315	328 0		94
							102 4	347 9					
09		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			Y	NO RPT			94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	5070 X	3078	-0-	-1992	-0-	94 1	2607 3	39 4	Y	307	256 0		103
05	5239 X	3133	-0-	-2106	-0-	101 1	2615 3	37 4	Y	345	360 0		88
06	5070 X	1401	-0-	-3669	-0-	310 1	925 3	28 4	Y	125	147 0		66
07	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	560 1	3341 3	47 4	Y	266	255 0		77
08	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	663 1	2488 3	123 4	Y	206	220 0		63
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-		227 9		Y	NO RPT			63

DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147													
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	49 1	990 3	2 4	Y	194	194 0		7
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	80 1	1435 3	10 4	Y	372	371 0		8
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	51 1	863 3	6 4	Y	426	422 0	1 1	11
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	78 1	1235 3	2 4	Y	237	237 0	1 1	10
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	93 1	1145 3	1 4	Y	203	205 0		8
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		223 9		Y	NO RPT			8

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598													
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	35 1	953 3	14 4	Y	102	92 0		33
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	54 1	1377 3	19 4	Y	157	156 0		34
06	930 N	836	-0-	-94	-0-	189 1	562 3	17 4	Y	62	69 0		27
07	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	279 1	1670 3	24 4	Y	140	132 0		35
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	302 1	1131 3	56 4	Y	113	119 0		29
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-		124 9		Y	NO RPT			29

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581													
04	1320 N	731	-0-	-589	-0-	23 1	619 3	9 4	Y	73	68 0		31
05	1333 N	873	-0-	-460	-0-	28 1	713 3	10 4	Y	111	111 0		31
06	1020 N	448	-0-	-572	-0-	96 1	288 3	9 4	Y	50	53 0		28
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	153 1	913 3	13 4	Y	116	108 0		36
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	212 1	795 3	39 4	Y	69	79 0		26
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		76 9		Y	NO RPT			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		1740 X	326	-0-	-1414	-0-	6 1	284 3	Y	33	33 0	-0-	
							36 9						
05		1798 X	1537	-0-	-261	-0-	19 1	1276 3	Y	220	219 0	1	
							242 9						
06		1740 X	1366	-0-	-374	-0-	22 1	1093 3	Y	228	228 0	1 1	-0-
							251 9						
07		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	48 1	1203 3	Y	226	224 0	2	
							249 9						
08		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	47 1	1301 3	Y	188	189 0	1	
							207 9						
09		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT		1	

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308													
04		2550 X	253	-0-	-2297	-0-	4 1	213 3	Y	33	32 0	1	
							36 9						
05		2635 X	827	-0-	-1808	-0-	10 1	655 3	Y	147	146 0	2	
							162 9						
06		2190 X	1008	-0-	-1182	-0-	15 1	764 3	Y	208	207 0	3	
							229 9						
07		1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	59 1	1492 3	Y	364	361 0	6	
							400 9						
08		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	57 1	1584 3	Y	297	298 0	5	
							327 9						
09		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT		5	

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164													
04		3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			Y	-0-		-0-	
05		3472 X	3141	-0-	-331	-0-	37 1	2493 3	Y	555	552 0	1 1	2
							611 9						
06		2820 X	2375	-0-	-445	-0-	36 1	1803 3	Y	487	487 0	1 1	1
							536 9						
07		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	118 1	2973 3	Y	729	724 0	6	
							802 9						
08		1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	50 1	1390 3	Y	268	271 0	3	
							295 9						
09		1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT		3	

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136													
04		3090 X	2576	-0-	-514	-0-	87 1	2270 3	Y	198	184 0	23	
							1 4	218 9					
05		3441 X	2923	-0-	-518	-0-	110 1	2565 3	Y	225	231 0	17	
							248 9						
06		3330 X	2556	-0-	-774	-0-	100 1	2275 3	Y	150	153 0	14	
							16 4	165 9					
07		3069 X	2430	-0-	-639	-0-	92 1	2171 3	Y	152	153 0	13	
							167 9						
08		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	126 1	2841 3	Y	178	174 0	17	
							2 4	196 9					
09		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			Y	NO RPT		17	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		7860 X	6771	-0-	-1089	-0-	239 1	6227 3	Y	275	255 0		40
							2 4	303 9					
05		8122 X	5747	-0-	-2375	-0-	228 1	5325 3	Y	175	191 0		24
							1 4	193 9					
06		6780 X	5925	-0-	-855	-0-	237 1	5398 3	Y	229	230 0		23
							38 4	252 9					
07		6820 X	5966	-0-	-854	-0-	232 1	5453 3	Y	255	257 0		21
							281 9						
08		8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	326 1	7326 3	Y	374	364 0		31
							4 4	411 9					
09		6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-			Y	NO RPT			31

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333													
04		5880 X	5841	-0-	-39	-0-	200 1	5207 3	Y	393	365 0		57
							2 4	432 9					
05		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	231 1	5391 3	Y	435	455 0		37
							1 4	479 9					
06		5880 X	5503	-0-	-377	-0-	212 1	4832 3	Y	386	391 0		32
							34 4	425 9					
07		6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	248 1	5841 3	Y	472	475 0		29
							1 4	519 9					
08		6262 X	6003	-0-	-259	-0-	234 1	5262 3	Y	458	448 0		39
							3 4	504 9					
09		5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-			Y	NO RPT			39

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267													
04		3330 X	3068	-0-	-262	-0-	104 1	2699 3	Y	240	222 0		28
							1 4	264 9					
05		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	129 1	2983 3	Y	253	264 0		17
							278 9						
06		3270 X	3055	-0-	-215	-0-	119 1	2702 3	Y	195	198 0		14
							19 4	215 9					
07		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	132 1	3095 3	Y	206	207 0		13
							227 9						
08		3224 X	3088	-0-	-136	-0-	123 1	2767 3	Y	178	174 0		17
							2 4	196 9					
09		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			//CONT.//		100351							
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		131H	RRCID ->	277977	COMPL. DATE	06/25/2017	TOTAL DEPTH	7686	PERF. 8145 - 13063
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2640 X	2521	-0-	-119	-0-	85 1 1 4	2218 3 217 9	Y	197	183 0	24	
05	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	109 1 190 9	2530 3	Y	173	183 0	14	
06	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	108 1 17 4	2463 3 166 9	Y	151	153 0	12	
07	2976 X	2159	-0-	-817	-0-	81 1 186 9	1892 3	Y	169	171 0	10	
08	2821 N	1747	-0-	-1074	-0-	70 1 1 4	1565 3 111 9	Y	101	99 0	12	
09	2760 N	NO RPT	-0-	-2760	-0-			Y	NO RPT		12	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		136H	RRCID ->	277982	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 8050 - 12708
04	4380 X	2804	-0-	-1576	-0-	88 1 1 4	2306 3 409 9	Y	372	347 0	59	
05	4526 X	3605	-0-	-921	-0-	127 1 525 9	2953 3	Y	477	500 0	36	
06	4380 X	3449	-0-	-931	-0-	123 1 20 4	2813 3 493 9	Y	448	453 0	31	
07	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	105 1 460 9	2466 3	Y	418	422 0	27	
08	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	113 1 1 4	2529 3 470 9	Y	427	417 0	37	
09	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			Y	NO RPT		37	

FOGMT			WELL #:		54SP	RRCID ->	278005	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	6108	PERF. 6837 - 12529
04	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	254 1 306 9	2916 3	Y	278	251 0	66	
05	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	212 1 365 9	2835 3	Y	332	330 0	68	
06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	228 1 311 9	2944 3	Y	283	295 0	56	
07	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	749 1 606 9	4841 3	Y	551	509 0	98	
08	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	525 1 466 9	3334 3	Y	424	463 0	59	
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			Y	NO RPT		59	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		133H	RRCID ->	278006	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	7669	PERF. 7887 - 12756
04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	69 1 70 9	1769 3	Y	64	59 0	5	
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	77 1 174 9	1790 3	Y	158	158 0	5	
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	71 1 11 4	1603 3 188 9	Y	171	172 0	4	
07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	68 1 171 9	1597 3	Y	155	156 0	3	
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	68 1 1 4	1522 3 150 9	Y	136	133 0	6	
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT		6	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1920 X	620	-0-	-1300	-0-	10 1	488 3	Y	111	116 0	7
							122 9					
05		1984 X	623	-0-	-1361	-0-	7 1	455 3	Y	146	145 0	8
							161 9					
06		1230 X	546	-0-	-684	-0-	7 1	346 3	Y	175	175 0	8
							193 9					
07		651 N	421	-0-	-230	-0-	14 1	345 3	Y	56	56 0	8
							62 9					
08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	17 1	476 3	Y	207	207 0	8
							228 9					
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT		8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755												
04		3330 X	511	-0-	-2819	-0-	17 1	327 3	Y	152	149 0	11
							167 9					
05		3348 X	2880	-0-	-468	-0-	107 1	1851 3	Y	836	810 0	37
							2 4	920 9				
06		2610 X	1852	-0-	-758	-0-	101 1	1387 3	Y	310	336 0	11
							23 4	341 9				
07		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	275 1	3012 3	Y	754	745 0	20
							2 4	829 9				
08		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	251 1	2605 3	Y	665	670 0	15
							732 9					
09		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT		15

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738												
04		3000 N	3007	-0-	7	7	56 1	2466 3	Y	441	385 0	80
							485 9					
05		3100 N	3800	-0-	700	707	89 1	3120 3	Y	537	564 0	53
							591 9					
06		3000 N	3314	-0-	314	1021	62 1	3103 3	Y	132	163 0	22
							4 4	145 9				
07		3100 N	2785	-0-	-315	706	53 1	2634 3	Y	83	93 0	12
							7 4	91 9				
08		2852 X	1816	-0-	-1036	-0-	37 1	1663 3	Y	99	94 0	17
							7 4	109 9				
09		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			Y	NO RPT		17

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993												
04		2850 X	2122	-0-	-728	-0-	71 1	1867 3	Y	166	154 0	24
							1 4	183 9				
05		2945 X	1930	-0-	-1015	-0-	74 1	1709 3	Y	134	144 0	14
							147 9					
06		2850 X	2381	-0-	-469	-0-	95 1	2162 3	Y	99	101 0	12
							15 4	109 9				
07		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	103 1	2415 3	Y	185	185 0	12
							204 9					
08		2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	112 1	2496 3	Y	222	217 0	17
							1 4	244 9				
09		2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-			Y	NO RPT		17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			//CONT.//		100351								
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		125H	RRCID -> 278039			COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	7528 PERF. 8374 - 14512	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	69 1	2058 3	Y	212	210 0		4
							6 4	233 9					
05		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	78 1	2120 3	Y	231	229 0		6
							254 9						
06		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	69 1	1933 3	Y	269	268 0		7
							14 4	296 9					
07		2449 N	2286	-0-	-163	-0-	64 1	1932 3	Y	263	265 0		5
							1 4	289 9					
08		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	119 1	2014 3	Y	301	295 0		11
							9 4	331 9					
09		2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		126H	RRCID -> 278040			COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	7428 PERF. 7810 - 13552	

04		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	151 1	4465 3	Y	371	367 0		8
							13 4	408 9					
05		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	174 1	4746 3	Y	429	424 0		13
							1 4	472 9					
06		4950 X	4827	-0-	-123	-0-	151 1	4231 3	Y	377	379 0		11
							30 4	415 9					
07		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	133 1	4068 3	Y	361	363 0		9
							3 4	397 9					
08		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	245 1	4140 3	Y	440	430 0		19
							19 4	484 9					
09		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		97H	RRCID -> 278041			COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	7421 PERF. 7855 - 13687	

04		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	476 1	5866 3	Y	676	629 0		78
							2 4	744 9					
05		6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	451 1	5635 3	Y	686	715 0		49
							4 4	755 9					
06		6480 X	6072	-0-	-408	-0-	379 1	5081 3	Y	533	542 0		40
							26 4	586 9					
07		6944 X	5809	-0-	-1135	-0-	371 1	4896 3	Y	493	495 0		38
							542 9						
08		6944 X	6105	-0-	-839	-0-	420 1	5116 3	Y	516	527 0		27
							1 4	568 9					
09		6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-			Y	NO RPT			27

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		128H	RRCID -> 278042			COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	7396 PERF. 7724 - 13862	

04		3180 X	3099	-0-	-81	-0-	88 1	2616 3	Y	352	348 0		8
							8 4	387 9					
05		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	124 1	3354 3	Y	425	421 0		12
							468 9						
06		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	134 1	3758 3	Y	508	505 0		15
							27 4	559 9					
07		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	126 1	3839 3	Y	548	549 0		14
							3 4	603 9					
08		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	209 1	3535 3	Y	458	452 0		20
							16 4	504 9					
09		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-		1 1	37 3		Y	-0-			-0-
07	T. A.		5	-0-	5	5		1 4			Y	-0-			-0-
08	T. A.		6	-0-	6	11		5 3			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	11		6 3			Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266															
04		3810 X	1566	-0-	-2244	-0-		50 1	1266 3		Y	215	199 0		44
								13 4	237 9						
05		3937 X	2055	-0-	-1882	-0-		21 1	519 3		Y	1377	1401 0		20
								1515 9							
06		3810 X	1153	-0-	-2657	-0-		16 1	425 3		Y	639	643 0		16
								9 4	703 9						
07		3503 X	1313	-0-	-2190	-0-		26 1	679 3		Y	550	547 0		19
								3 4	605 9						
08		3503 X	1009	-0-	-2494	-0-		20 1	607 3		Y	341	340 0		20
								7 4	375 9						
09		1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT			20
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062															
04		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-		128 1	3262 3		Y	569	524 0		70
								33 4	626 9						
05		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-		120 1	3046 3		Y	469	515 0		24
								2 4	516 9						
06		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-		109 1	2856 3		Y	256	257 0		23
								62 4	282 9						
07		4061 X	3793	-0-	-268	-0-		118 1	3012 3		Y	592	588 0		27
								12 4	651 9						
08		4061 X	3868	-0-	-193	-0-		103 1	3206 3		Y	473	470 0		30
								39 4	520 9						
09		3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT			30
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131															
04		3990 X	3505	-0-	-485	-0-		97 1	2468 3		Y	832	766 0		81
								25 4	915 9						
05		4092 X	3665	-0-	-427	-0-		112 1	2838 3		Y	648	706 0		23
								2 4	713 9						
06		3990 X	3585	-0-	-405	-0-		116 1	3047 3		Y	324	326 0		21
								66 4	356 9						
07		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-		133 1	3384 3		Y	685	680 0		26
								13 4	754 9						
08		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-		113 1	3493 3		Y	535	531 0		30
								42 4	589 9						
09		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT			30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

04		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	186 1	5501 3	592 9	Y	538	533	0		13
							16 4	592 9							
05		7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	237 1	6450 3	653 9	Y	594	589	0		18
							1 4	653 9							
06		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	197 1	5529 3	682 9	Y	620	620	0		18
							39 4	682 9							
07		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	209 1	6354 3	837 9	Y	761	760	0		19
							4 4	837 9							
08		6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	308 1	5188 3	649 9	Y	590	583	0		26
							23 4	649 9							
09		5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-				Y	NO RPT				26

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931															
04		1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	44 1	1310 3	298 9	Y	271	268	0		5
							4 4	298 9							
05		2077 X	1598	-0-	-479	-0-	46 1	1251 3	301 9	Y	274	272	0		7
							301 9								
06		2010 X	1712	-0-	-298	-0-	49 1	1383 3	270 9	Y	245	246	0		6
							10 4	270 9							
07		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	53 1	1598 3	249 9	Y	226	228	0		4
							1 4	249 9							
08		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	87 1	1477 3	237 9	Y	215	211	0		8
							7 4	237 9							
09		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				Y	NO RPT				8

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300															
04		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-				Y	-0-				-0-
05		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	47 1	1182 3	11 9	Y	10	10	0		-0-
							1 4	11 9							
06		3000 N	4626	-0-	1626	1626	152 1	3985 3	402 9	Y	365	364	0		1
							87 4	402 9							
07		6771 X	5145	-0-	-1626	-0-	154 1	3934 3	1041 9	Y	946	938	0		9
							16 4	1041 9							
08		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	97 1	3006 3	752 9	Y	684	681	0		12
							36 4	752 9							
09		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-				Y	NO RPT				12

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599															
04		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	35 1	887 3	312 9	Y	284	261	0		27
							9 4	312 9							
05		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	32 1	832 3	228 9	Y	207	227	0		7
							1 4	228 9							
06		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	33 1	867 3	136 9	Y	124	124	0		7
							19 4	136 9							
07		1271 N	961	-0-	-310	-0-	25 1	635 3	299 9	Y	272	270	0		9
							2 4	299 9							
08		1085 N	1057	-0-	-28	-0-	25 1	795 3	227 9	Y	206	205	0		10
							10 4	227 9							
09		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				Y	NO RPT				10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		4620 X	3514	-0-	-1106	-0-	116	1	3010	3	Y	352	327	0			48
								1	4	387	9						
05		4774 X	2463	-0-	-2311	-0-	90	1	2078	3	Y	268	288	0			28
								295	9								
06		4620 X	2781	-0-	-1839	-0-	104	1	2355	3	Y	278	279	0			27
								16	4	306	9						
07		4309 X	3155	-0-	-1154	-0-	114	1	2688	3	Y	321	323	0			25
								353	9								
08		4309 X	2951	-0-	-1358	-0-	112	1	2501	3	Y	306	299	0			32
								1	4	337	9						
09		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614																	

04		894 N	894	-0-	-0-	-0-	61	1	749	3	Y	76	72	0			9
								84	9								
05		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	91	1	1137	3	Y	125	125	0			9
								1	4	138	9						
06		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	70	1	938	3	Y	64	68	0			5
								5	4	70	9						
07		930 N	616	-0-	-314	-0-	39	1	520	3	Y	52	53	0			4
								57	9								
08		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393																	

04		7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	225	1	5701	3	Y	1581	1451	0			151
								57	4	1739	9						
05		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	196	1	4942	3	Y	1176	1285	0			42
								3	4	1294	9						
06		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	196	1	5150	3	Y	630	634	0			38
								112	4	693	9						
07		7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	215	1	5502	3	Y	1472	1461	0			49
								22	4	1619	9						
08		7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	186	1	5769	3	Y	1152	1144	0			57
								69	4	1267	9						
09		5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					57

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839																	

04		2940 X	1691	-0-	-1249	-0-	30	1	1307	3	Y	322	272	0			56
								354	9								
05		3038 X	608	-0-	-2430	-0-	16	1	567	3	Y	23	72	0			7
								25	9								
06		2940 X	449	-0-	-2491	-0-	8	1	425	3	Y	14	18	0			3
								1	4	15	9						
07		992 N	224	-0-	-768	-0-	4	1	210	3	Y	8	10	0			1
								1	4	9	9						
08		620 N	412	-0-	-208	-0-	5	1	242	3	Y	149	129	0			21
								1	4	164	9						
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722														
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	EOM BALANCE

04		3788 X	3788	-0-	-0-	640	1	2907	3	Y	208	192	0	70
						12	4	229	9					
05		3424 X	3424	-0-	-0-	412	1	2859	3	Y	135	176	0	29
						4	4	149	9					
06		3150 X	1608	-0-	-1542	167	1	1356	3	Y	76	73	0	32
						1	4	84	9					
07		4494 X	4494	-0-	-0-	688	1	3561	3	Y	218	210	0	40
						5	4	240	9					
08		4133 X	4133	-0-	-0-	1150	1	2763	3	Y	195	190	0	45
						5	4	215	9					
09		3540 X	NO RPT	-0-	-3540					Y	NO RPT			45

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537														

04		4260 X	4138	-0-	-122	105	1	3675	3	Y	323	285	0	70
						3	4	355	9					
05		4309 X	3901	-0-	-408	95	1	3480	3	Y	289	333	0	26
						8	4	318	9					
06		4230 X	3972	-0-	-258	87	1	3569	3	Y	260	261	0	25
						30	4	286	9					
07		4371 X	3707	-0-	-664	140	1	3344	3	Y	198	195	0	28
						5	4	218	9					
08		4371 X	1452	-0-	-2919	94	1	1236	3	Y	107	105	0	30
						4	4	118	9					
09		4140 X	NO RPT	-0-	-4140					Y	NO RPT			30

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660														

04		2520 N	1672	-0-	-848	58	1	1487	3	Y	115	108	0	13
						127	9							
05		2604 N	2028	-0-	-576	77	1	1784	3	Y	152	157	0	8
						167	9							
06		2400 N	2367	-0-	-33	91	1	2067	3	Y	177	178	0	7
						14	4	195	9					
07		2304 N	2304	-0-	-0-	85	1	2009	3	Y	191	192	0	6
						210	9							
08		2380 N	2380	-0-	-0-	93	1	2073	3	Y	194	190	0	10
						1	4	213	9					
09		2370 N	NO RPT	-0-	-2370					Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987														

04		1500 N	403	-0-	-1097	12	1	322	3	Y	63	60	0	12
						69	9							
05		1395 N	360	-0-	-1035	12	1	287	3	Y	55	60	0	7
						61	9							
06		1563 N	1563	-0-	-0-	58	1	1311	3	Y	168	167	0	8
						9	4	185	9					
07		1485 N	1485	-0-	-0-	53	1	1254	3	Y	162	163	0	7
						178	9							
08		1177 N	1177	-0-	-0-	44	1	990	3	Y	129	126	0	10
						1	4	142	9					
09		600 N	NO RPT	-0-	-600					Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	720 N	468	-0-	-252	-0-	8	1	366	3	Y	85	92	0			10
						94	9									
05	744 N	513	-0-	-231	-0-	6	1	375	3	Y	120	120	0			10
						132	9									
06	720 N	495	-0-	-225	-0-	7	1	342	3	Y	133	133	0			10
						146	9									
07	496 N	410	-0-	-86	-0-	12	1	308	3	Y	82	82	0			10
						90	9									
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	13	1	352	3	Y	142	143	0			9
						156	9									
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					9

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402																
04	2580 X	2007	-0-	-573	-0-	33	1	1594	3	Y	345	344	0			1
						380	9									
05	2666 X	2322	-0-	-344	-0-	25	1	1702	3	Y	541	539	0	1	1	2
						595	9									
06	2580 X	1999	-0-	-581	-0-	27	1	1385	3	Y	534	532	0	1	1	3
						587	9									
07	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	63	1	1587	3	Y	469	467	0			5
						516	9									
08	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	63	1	1752	3	Y	477	478	0			4
						525	9									
09	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					4

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189																
04	2610 X	1029	-0-	-1581	-0-	16	1	793	3	Y	200	200	0			4
						220	9									
05	840 X	840	-0-	-0-	-0-	9	1	627	3	Y	185	184	0			5
						204	9									
06	776 X	776	-0-	-0-	-0-	11	1	538	3	Y	206	206	0			5
						227	9									
07	1023 N	856	-0-	-167	-0-	24	1	600	3	Y	211	210	0			6
						232	9									
08	837 N	762	-0-	-75	-0-	19	1	519	3	Y	204	204	0			6
						224	9									
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091																
04	5250 X	5050	-0-	-200	-0-	343	1	4220	3	Y	442	410	0			57
						1	4	486	9							
05	5425 X	5171	-0-	-254	-0-	348	1	4348	3	Y	429	449	0			37
						3	4	472	9							
06	5250 X	4621	-0-	-629	-0-	293	1	3934	3	Y	340	345	0			32
						20	4	374	9							
07	5425 X	4851	-0-	-574	-0-	316	1	4170	3	Y	332	332	0			32
						365	9									
08	5425 X	4724	-0-	-701	-0-	331	1	4027	3	Y	332	340	0			24
						1	4	365	9							
09	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	172 1	2130 3	39 9	Y	35	33	0			11
							1 4	872 3	17 9							
05		2635 X	959	-0-	-1676	-0-	69 1	1011 3	26 9	Y	15	18	0			8
							1 4	1567 3	43 9							
06		2550 X	1118	-0-	-1432	-0-	76 1	2082 3	67 9	Y	24	23	0			9
							5 4									
07		2418 N	1729	-0-	-689	-0-	119 1			Y	39	38	0			10
							43 9									
08		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	172 1			Y	61	60	0			11
							67 9									
09		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233																
04		3510 X	2636	-0-	-874	-0-	188 1	2318 3	129 9	Y	117	112	0			13
							1 4	3405 3	144 9							
05		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	273 1	3127 3	140 9	Y	131	135	0			9
							2 4	3173 3	125 9							
06		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	233 1	3140 3	128 9	Y	127	126	0			10
							16 4									
07		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	240 1			Y	114	114	0			10
							125 9									
08		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	258 1			Y	116	119	0			7
							1 4									
09		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-				Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509																
04		6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	428 1	5263 3	398 9	Y	362	333	0			52
							1 4	3769 3	416 9							
05		4588 X	4489	-0-	-99	-0-	301 1	2529 3	325 9	Y	378	392	0			38
							3 4	3305 3	310 9							
06		4680 X	3056	-0-	-1624	-0-	189 1	3199 3	356 9	Y	295	299	0			34
							13 4									
07		4526 X	3865	-0-	-661	-0-	250 1			Y	282	282	0			34
							310 9									
08		4526 X	3819	-0-	-707	-0-	263 1			Y	324	328	0			30
							1 4									
09		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-				Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450																
04		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	90 1	2343 3	286 9	Y	260	242	0			32
							1 4	2291 3	264 9							
05		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	99 1	2164 3	264 9	Y	231	243	0			20
							254 9	2498 3	182 9							
06		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	95 1			Y	240	242	0			18
							15 4									
07		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	106 1			Y	165	168	0			15
							182 9									
08		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	105 1	2360 3	266 9	Y	242	236	0			21
							1 4									
09		2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-				Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		4410 X	1680	-0-	-2730	-0-	200 1	1281 3	Y	181	179 0		29
							199 9						
05		4557 X	4183	-0-	-374	-0-	334 1	3391 3	Y	399	383 0		45
							19 4	439 9					
06		4320 X	3187	-0-	-1133	-0-	191 1	2587 3	Y	347	7 0	307 1	78
							27 4	382 9					
07		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	388 1	3902 3	Y	520	569 1		29
							2 4	572 9					
08		5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	451 1	4438 3	Y	510	494 1		45
							4 4	561 9					
09		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-			Y	NO RPT			45

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509													

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	222			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807													

04		2940 X	2612	-0-	-328	-0-	295 1	1889 3	Y	389	381 0		40
							428 9						
05		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	264 1	2685 3	Y	558	540 0		58
							15 4	614 9					
06		2940 X	2723	-0-	-217	-0-	155 1	2108 3	Y	398	7 0	354 1	95
							22 4	438 9					
07		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	281 1	2825 3	Y	571	627 1		39
							1 4	628 9					
08		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	312 1	3077 3	Y	611	589 1		61
							3 4	672 9					
09		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			Y	NO RPT			61

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908													

04		3930 X	3060	-0-	-870	-0-	347 1	2227 3	Y	442	432 0		32
							486 9						
05		3689 X	3633	-0-	-56	-0-	270 1	2751 3	Y	542	526 0		48
							16 4	596 9					
06		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	213 1	2871 3	Y	513	12 0	437 1	112
							29 4	564 9					
07		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	249 1	2500 3	Y	473	1 0	556 1	28
							1 4	520 9					
08		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	282 1	2782 3	Y	415	407 1		36
							3 4	457 9					
09		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			Y	NO RPT			36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451													COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 6719		PERF. 7627 - 12567	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
04	1470 N	1328	-0-	-142	-0-	22	1	1066	3	Y	218	219	0	9				
						240	9											
05	1519 N	853	-0-	-666	-0-	9	1	634	3	Y	191	190	0	10				
						210	9											
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	12	1	587	3	Y	225	225	0	9				
						248	9					1	1					
07	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	51	1	1291	3	Y	245	243	0	11				
						270	9											
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	36	1	1005	3	Y	258	259	0	10				
						284	9											
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			10				

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486													COMPL. DATE 09/15/2017		TOTAL DEPTH 7392		PERF. 7645 - 13650	
04	3120 X	178	-0-	-2942	-0-	12	1	145	3	Y	19	16	0	3				
						21	9											
05	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	3	0	-0-				
06	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	114	1	1535	3	Y	55	50	0	5				
						8	4	61	9									
07	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	228	1	3017	3	Y	128	121	0	12				
						141	9											
08	3100 N	4384	-0-	1284	1284	317	1	3866	3	Y	182	181	0	13				
						1	4	200	9									
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT			13				

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516													COMPL. DATE 11/19/2017		TOTAL DEPTH 6904		PERF. 7313 - 12213	
04	4260 X	1	-0-	-4259	-0-	1	3			Y	-0-			11				
05	4402 X	2165	-0-	-2237	-0-	24	1	1594	3	Y	497	494	0	13				
						547	9					1	1					
06	4260 X	1250	-0-	-3010	-0-	17	1	871	3	Y	329	331	0	10				
						362	9					1	1					
07	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	61	1	1554	3	Y	527	524	0	13				
						580	9											
08	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	73	1	2030	3	Y	530	531	0	12				
						583	9											
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT			12				

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528													COMPL. DATE 01/08/2015		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529													COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 7465 - 13469	
04	1080 N	240	-0-	-840	-0-	16	1	199	3	Y	23	22	0	3				
						25	9											
05	1271 N	309	-0-	-962	-0-	21	1	259	3	Y	26	27	0	2				
						29	9											
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	53	1	719	3	Y	96	90	0	8				
						4	4	106	9									
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	46	1	609	3	Y	61	63	0	6				
						67	9											
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	71	1	859	3	Y	79	80	0	5				
						87	9											
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			5				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1550 N	1550	-0-	-0-	107 1	1319 3		Y	113	105 0		15
						124 9							
05		1689 N	1689	-0-	-0-	113 1	1411 3		Y	149	152 0		12
						1 4	164 9						
06		1710 N	1385	-0-	-325	89 1	1191 3		Y	90	93 0		9
						6 4	99 9						
07		1891 N	1891	-0-	-0-	124 1	1638 3		Y	117	115 0		11
						129 9							
08		1308 N	1308	-0-	-0-	93 1	1130 3		Y	77	82 0		6
						85 9							
09		1020 N	NO RPT	-0-	-1020				Y	NO RPT			6

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990													
04		4440 X	4306	-0-	-134	110 1	3705 3		Y	446	446 0		4
						491 9							
05		4588 X	4371	-0-	-217	108 1	3698 3		Y	514	511 0		7
						565 9							
06		4440 X	3981	-0-	-459	96 1	3391 3		Y	449	451 0		5
						494 9							
07		4464 X	3901	-0-	-563	108 1	3390 3		Y	366	366 0		5
						403 9							
08		4638 X	4638	-0-	-0-	142 1	4110 3		Y	351	351 0		5
						386 9							
09		4320 X	NO RPT	-0-	-4320				Y	NO RPT			5

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008													
04		3780 X	3639	-0-	-141	91 1	3080 3		Y	425	424 0		4
						468 9							
05		3933 X	3933	-0-	-0-	95 1	3258 3		Y	527	524 0		7
						580 9							
06		3570 X	3197	-0-	-373	75 1	2648 3		Y	431	434 0		4
						474 9							
07		3751 X	3653	-0-	-98	99 1	3123 3		Y	392	391 0		5
						431 9							
08		4733 X	4733	-0-	-0-	141 1	4091 3		Y	455	454 0		6
						501 9							
09		3810 X	NO RPT	-0-	-3810				Y	NO RPT			6

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315													
04		2850 N	2581	-0-	-269	19 1	2466 3		Y	83	64 0		36
						5 4	91 9						
05		2769 N	2769	-0-	-0-	22 1	2654 3		Y	82	89 0		29
						3 4	90 9						
06		2610 N	1602	-0-	-1008	21 1	1527 3		Y	44	41 0		32
						6 4	48 9						
07		3100 N	3275	-0-	175	175	3127 3		Y	107	91 0		48
						3 4	118 9						
08		2758 N	2583	-0-	-175	21 1	2513 3		Y	41	48 0		41
						4 4	45 9						
09		1590 N	NO RPT	-0-	-1590				Y	NO RPT			41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351														
RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #:		42H	RRCID ->	278606	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	8746 - 14824				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	7590 X	7358	-0-	-232	-0-	54 1	7024 3	15 4	265 9	Y	241	186 0				138
05	7843 X	7561	-0-	-282	-0-	58 1	7236 3	10 4	257 9	Y	234	259 0				113
06	7590 X	4880	-0-	-2710	-0-	64 1	4650 3	17 4	149 9	Y	135	124 0				124
07	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	65 1	7850 3	9 4	294 9	Y	267	235 0				156
08	7595 X	7584	-0-	-11	-0-	64 1	7353 3	10 4	157 9	Y	143	151 0				148
09	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					148

RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #:		43H	RRCID ->	278617	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	8642 - 15937				
04	10800 X	10168	-0-	-632	-0-	75 1	9914 3	22 4	157 9	Y	143	112 0				87
05	11160 X	10743	-0-	-417	-0-	83 1	10487 3	16 4	157 9	Y	143	158 0				72
06	10800 X	6416	-0-	-4384	-0-	87 1	6249 3	22 4	58 9	Y	53	55 0				70
07	12222 X	12222	-0-	-0-	-0-	101 1	11995 3	12 4	114 9	Y	104	94 0				80
08	10664 X	10573	-0-	-91	-0-	91 1	10411 3	13 4	58 9	Y	53	57 0				76
09	10320 X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					Y	NO RPT					76

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		24H	RRCID ->	278619	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	8578	PERF.	8692 - 19506				
04	8250 X	7459	-0-	-791	-0-	39 1	7178 3	2 4	240 9	Y	218	203 0				54
05	8029 X	6540	-0-	-1489	-0-	37 1	6270 3	2 4	231 9	Y	210	204 0				60
06	7770 X	5325	-0-	-2445	-0-	42 1	4941 3	233 4	109 9	Y	99	112 0				47
07	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	48 1	8605 3	19 4	206 9	Y	187	178 0				56
08	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	61 1	7583 3	8 4	364 9	Y	331	291 0				96
09	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					96

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		106H	RRCID ->	278628	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	7895 - 14092				
04	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	157 1	4085 3	1 4	284 9	Y	258	240 0				22
05	4216 X	3624	-0-	-592	-0-	140 1	3241 3	243 9		Y	221	230 0				13
06	4080 X	3453	-0-	-627	-0-	135 1	3056 3	21 4	241 9	Y	219	221 0				11
07	5270 X	3512	-0-	-1758	-0-	134 1	3140 3	238 9		Y	216	217 0				10
08	5270 X	2744	-0-	-2526	-0-	109 1	2443 3	1 4	191 9	Y	174	171 0				13
09	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271												
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
04		3750 X	3403	-0-	-347	-0-	116 1	3009 3	Y	252	233 0	23
							1 4	277 9				
05		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	185 1	4308 3	Y	244	253 0	14
							1 4	268 9				
06		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	151 1	3436 3	Y	246	248 0	12
							24 4	271 9				
07		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	157 1	3690 3	Y	250	251 0	11
							275 9					
08		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	161 1	3621 3	Y	288	281 0	18
							2 4	317 9				
09		3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-			Y	NO RPT		18

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459												
04		2370 X	1008	-0-	-1362	-0-	16 1	779 3	Y	194	197 0	3
							213 9					
05		2387 X	673	-0-	-1714	-0-	7 1	487 3	Y	163	163 0	3
							179 9					
06		2310 X	697	-0-	-1613	-0-	10 1	493 3	Y	176	176 0	3
							194 9					
07		961 N	755	-0-	-206	-0-	21 1	540 3	Y	176	176 0	3
							194 9					
08		752 N	752	-0-	-0-	-0-	10 1	284 3	Y	416	416 0	3
							458 9					
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT		3

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027												
04		2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	52 1	1744 3	Y	258	257 0	2
							284 9					
05		2015 X	1837	-0-	-178	-0-	43 1	1477 3	Y	288	286 0	4
							317 9					
06		1740 X	1562	-0-	-178	-0-	36 1	1266 3	Y	236	237 0	3
							260 9					
07		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	53 1	1657 3	Y	203	203 0	3
							223 9					
08		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	50 1	1454 3	Y	201	201 0	3
							221 9					
09		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT		3

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137												
04		5250 X	5149	-0-	-101	-0-	37 1	4972 3	Y	117	91 0	62
							11 4	129 9				
05		5425 X	5140	-0-	-285	-0-	39 1	4966 3	Y	115	126 0	51
							8 4	127 9				
06		5250 X	3100	-0-	-2150	-0-	42 1	2982 3	Y	60	57 0	54
							10 4	66 9				
07		5332 X	5307	-0-	-25	-0-	44 1	5172 3	Y	78	76 0	56
							5 4	86 9				
08		5332 X	5142	-0-	-190	-0-	44 1	5025 3	Y	61	58 0	59
							6 4	67 9				
09		5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-			Y	NO RPT		59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038														
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	EOM BALANCE

04		4950 X	4380	-0-	-570	-0-	31 1	4193 3	148 3	Y	133	103 0		71
							10 4	146 9	148 3					
05		5115 X	4483	-0-	-632	-0-	33 1	4303 3	148 3	Y	127	141 0		57
							7 4	140 9	148 3					
06		4950 X	4247	-0-	-703	-0-	57 1	4064 3	148 3	Y	102	87 0		72
							14 4	112 9	148 3					
07		4774 X	4641	-0-	-133	-0-	38 1	4465 3	148 3	Y	122	118 0		76
							4 4	134 9	148 3					
08		4619 X	4320	-0-	-299	-0-	37 1	4198 3	148 3	Y	73	77 0		72
							5 4	80 9	148 3					
09		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-				Y	NO RPT			72

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558														

04		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	33 1	3345 3	224 9	Y	204	174 0		34
							6 4	224 9	224 9					
05		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	257 1	6376 3	459 9	Y	417	421 0		30
							4 4	459 9	459 9					
06		6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	189 1	5612 3	373 9	Y	339	338 0		31
							2 4	373 9	373 9					
07		7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	111 1	7336 3	319 9	Y	290	295 0		26
							1 4	319 9	319 9					
08		8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	177 1	7939 3	430 9	Y	391	384 0		33
							40 4	430 9	430 9					
09		5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-				Y	NO RPT			33

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146														

04		3810 X	3277	-0-	-533	-0-	110 1	2859 3	307 9	Y	279	260 0		35
							1 4	307 9	307 9					
05		3906 X	3569	-0-	-337	-0-	135 1	3144 3	290 9	Y	264	279 0		20
							290 9	290 9	290 9					
06		3690 X	3114	-0-	-576	-0-	120 1	2736 3	239 9	Y	217	220 0		17
							19 4	239 9	239 9					
07		3689 X	3350	-0-	-339	-0-	124 1	2904 3	322 9	Y	293	294 0		16
							322 9	322 9	322 9					
08		6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	252 1	5649 3	354 9	Y	322	314 0		24
							3 4	354 9	354 9					
09		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-				Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184														

04		3030 X	2646	-0-	-384	-0-	83 1	2159 3	403 9	Y	366	340 0		42
							1 4	403 9	403 9					
05		3131 X	1769	-0-	-1362	-0-	61 1	1419 3	289 9	Y	263	281 0		24
							289 9	289 9	289 9					
06		3030 X	1396	-0-	-1634	-0-	51 1	1151 3	186 9	Y	169	172 0		21
							8 4	186 9	186 9					
07		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	101 1	2363 3	428 9	Y	389	389 0		21
							428 9	428 9	428 9					
08		2821 X	2643	-0-	-178	-0-	95 1	2136 3	411 9	Y	374	366 0		29
							1 4	411 9	411 9					
09		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-				Y	NO RPT			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	480 X	480	-0-	-0-	-0-	4 1	406 3	69 9	Y	63	65 0	11
05	396 X	396	-0-	-0-	-0-	13 1	313 3	70 9	Y	64	71 0	4
06	570 X	391	-0-	-179	-0-	11 1	315 3	65 9	Y	59	59 0	4
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	6 1	426 3	64 9	Y	58	58 0	4
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	8 1	371 3	2 4	Y	43	45 0	2
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				Y	NO RPT		2
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954												
04	7980 X	6686	-0-	-1294	-0-	144 1	5662 3	880 9	Y	800	694 0	161
05	8246 X	7170	-0-	-1076	-0-	133 1	6176 3	861 9	Y	783	855 0	89
06	7980 X	5783	-0-	-2197	-0-	111 1	5048 3	624 9	Y	567	560 0	96
07	8246 X	5825	-0-	-2421	-0-	97 1	5009 3	719 9	Y	654	665 0	85
08	7781 X	6867	-0-	-914	-0-	133 1	6048 3	686 9	Y	624	639 0	70
09	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-				Y	NO RPT		70
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142												
04	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	476 1	3503 3	604 9	Y	549	455 0	117
05	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	637 1	3710 3	661 9	Y	601	655 0	63
06	3630 X	3363	-0-	-267	-0-	317 1	2652 3	3 4	Y	355	349 0	69
07	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	577 1	3687 3	1 4	Y	525	515 0	79
08	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	703 1	3862 3	3 4	Y	501	482 0	98
09	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-				Y	NO RPT		98
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961												
04	660 X	498	-0-	-162	-0-	50 1	368 3	80 9	Y	73	81 0	21
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	52 1	302 3	61 9	Y	55	69 0	7
06	1800 N	1477	-0-	-323	-0-	138 1	1148 3	1 4	Y	173	149 0	31
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	77 1	493 3	92 9	Y	84	99 0	16
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	52 1	285 3	34 9	Y	31	38 0	9
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		4920 X	4644	-0-	-276	-0-	184 1	3913 3	Y	497	486 0		26
							547 9						
05		5084 X	4489	-0-	-595	-0-	199 1	3751 3	Y	490	503 0		13
							539 9						
06		4920 X	3936	-0-	-984	-0-	132 1	3375 3	Y	389	392 0		10
							1 4	428 9					
07		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	152 1	3730 3	Y	407	405 0		12
							448 9						
08		8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	324 1	6959 3	Y	796	795 0		13
							39 4	876 9					
09		3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069													

04		5490 X	5062	-0-	-428	-0-	178 1	4606 3	Y	252	234 0		32
							1 4	277 9					
05		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	235 1	5470 3	Y	292	305 0		19
							1 4	321 9					
06		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	233 1	5292 3	Y	257	261 0		15
							37 4	283 9					
07		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	227 1	5358 3	Y	271	273 0		13
							1 4	298 9					
08		5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	224 1	5034 3	Y	269	263 0		19
							3 4	296 9					
09		4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240													

04		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	86 1	2246 3	Y	320	297 0		40
							1 4	352 9					
05		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	163 1	3815 3	Y	423	439 0		24
							1 4	465 9					
06		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	167 1	3779 3	Y	299	304 0		19
							26 4	329 9					
07		5859 X	3072	-0-	-2787	-0-	113 1	2662 3	Y	270	273 0		16
							297 9						
08		5859 X	429	-0-	-5430	-0-	17 1	366 3	Y	42	44 0		14
							46 9						
09		4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577													

04		4740 X	3923	-0-	-817	-0-	88 1	2967 3	Y	789	786 0		17
							868 9						
05		4898 X	4132	-0-	-766	-0-	94 1	3250 3	Y	716	714 0		19
							788 9						
06		4650 X	3751	-0-	-899	-0-	88 1	3106 3	Y	506	511 0		14
							557 9						
07		4154 X	3235	-0-	-919	-0-	87 1	2754 3	Y	358	359 0		13
							394 9						
08		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	139 1	4025 3	Y	525	521 0		17
							578 9						
09		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

04		7410 X	7372	-0-	-38	-0-	305	1	6504	3	Y	511	496	0	31
							1	4	562	9					
05		7657 X	5824	-0-	-1833	-0-	263	1	4989	3	Y	519	529	0	21
							1	4	571	9					
06		6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	241	1	6157	3	Y	517	518	0	20
							1	4	569	9					
07		7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	283	1	6944	3	Y	578	575	0	23
							1	4	636	9					
08		7192 X	3906	-0-	-3286	-0-	160	1	3427	3	Y	273	281	0	15
							19	4	300	9					
09		6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT			15

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083															
04		13738 X	3189	-0-	-10549	-0-	87	1	2931	3	Y	155	154	0	3
							171	9							
05		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	65	1	2240	3	Y	136	136	0	3
							150	9							
06		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	63	1	2224	3	Y	151	151	0	3
							166	9							
07		3348 X	3104	-0-	-244	-0-	92	1	2894	3	Y	107	107	0	3
							118	9							
08		3348 X	1390	-0-	-1958	-0-	44	1	1281	3	Y	59	60	0	2
							65	9							
09		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT			2

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099															
04		4140 X	2733	-0-	-1407	-0-	93	1	2427	3	Y	193	180	0	25
							1	4	212	9					
05		4278 X	2267	-0-	-2011	-0-	85	1	1972	3	Y	191	202	0	14
							210	9							
06		3540 X	2344	-0-	-1196	-0-	91	1	2059	3	Y	164	167	0	11
							14	4	180	9					
07		3193 X	2392	-0-	-801	-0-	89	1	2093	3	Y	191	192	0	10
							210	9							
08		3162 X	2326	-0-	-836	-0-	92	1	2064	3	Y	154	151	0	13
							1	4	169	9					
09		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301															
04		2755 X	2551	-0-	-204	-0-	101	1	2140	3	Y	282	273	0	17
							310	9							
05		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	115	1	2179	3	Y	307	313	0	11
							338	9							
06		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	88	1	2241	3	Y	180	182	0	9
							198	9							
07		3968 X	2425	-0-	-1543	-0-	87	1	2132	3	Y	187	186	0	10
							206	9							
08		2635 X	1880	-0-	-755	-0-	76	1	1639	3	Y	142	144	0	8
							9	4	156	9					
09		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386														
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	EOM BALANCE

04		7500 X	7361	-0-	-139	-0-	66 1	6822 3	488 3	Y	418	420 0		78
							13 4	460 9						
05		7750 X	5236	-0-	-2514	-0-	190 1	4704 3	488 3	Y	308	361 0		25
							3 4	339 9						
06		7500 X	5507	-0-	-1993	-0-	166 1	4955 3	488 3	Y	349	344 0		30
							2 4	384 9						
07		7688 X	4547	-0-	-3141	-0-	64 1	4294 3	488 3	Y	171	185 0		16
							1 4	188 9						
08		7688 X	4374	-0-	-3314	-0-	90 1	4025 3	488 3	Y	217	215 0		18
							20 4	239 9						
09		7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-				Y	NO RPT			18

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925														

04		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	167 1	1229 3	488 3	Y	211	185 0		52
							232 9							
05		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	185 1	1076 3	488 3	Y	181	209 0		24
							199 9							
06		1260 N	998	-0-	-262	-0-	94 1	783 3	488 3	Y	109	108 0		25
							1 4	120 9						
07		1395 N	1194	-0-	-201	-0-	136 1	871 3	488 3	Y	170	166 0		29
							187 9							
08		1395 N	646	-0-	-749	-0-	78 1	425 3	488 3	Y	130	129 0		30
							143 9							
09		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				Y	NO RPT			30

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137														

04		4740 X	4684	-0-	-56	-0-	119 1	4011 3	488 3	Y	504	505 0		8
							554 9							
05		4898 X	4869	-0-	-29	-0-	118 1	4074 3	488 3	Y	615	611 0		12
							677 9							
06		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	119 1	4175 3	488 3	Y	737	736 0		13
							811 9							
07		5239 X	5104	-0-	-135	-0-	136 1	4293 3	488 3	Y	614	614 0		13
							675 9							
08		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	172 1	4994 3	488 3	Y	550	551 0		12
							605 9							
09		5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-				Y	NO RPT			12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102														

04		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	140 1	3633 3	488 3	Y	199	184 0		29
							1 4	219 9						
05		4123 X	3850	-0-	-273	-0-	150 1	3516 3	488 3	Y	166	178 0		17
							1 4	183 9						
06		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	196 1	4446 3	488 3	Y	204	205 0		16
							31 4	224 9						
07		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	196 1	4598 3	488 3	Y	223	225 0		14
							245 9							
08		4154 X	2316	-0-	-1838	-0-	92 1	2062 3	488 3	Y	146	144 0		16
							1 4	161 9						
09		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-				Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		14989 X	14989	-0-	-0-	-0-	289 1	13035 3	Y	1493	1397	0		96
							23 4	1642 9						
05		9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	204 1	7735 3	Y	1153	1184	0		65
							14 4	1268 9						
06		8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	167 1	7195 3	Y	994	996	0		63
							50 4	1093 9						
07		9827 X	9442	-0-	-385	-0-	215 1	8015 3	Y	1087	1104	0		46
							16 4	1196 9						
08		9827 X	8208	-0-	-1619	-0-	232 1	6770 3	Y	1055	1050	0		51
							45 4	1161 9						
09		9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-			Y	NO RPT				51

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276														
04		8070 X	5661	-0-	-2409	-0-	104 1	4634 3	Y	833	800	0		49
							7 4	916 9						
05		9052 X	7021	-0-	-2031	-0-	152 1	5738 3	Y	1019	1017	0		51
							10 4	1121 9						
06		8760 X	6732	-0-	-2028	-0-	130 1	5530 3	Y	941	938	0		54
							37 4	1035 9						
07		7533 X	7305	-0-	-228	-0-	164 1	6100 3	Y	935	954	0		35
							12 4	1029 9						
08		7006 X	6181	-0-	-825	-0-	170 1	4970 3	Y	916	911	0		40
							33 4	1008 9						
09		6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-			Y	NO RPT				40

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299														
04		6840 X	6556	-0-	-284	-0-	119 1	5370 3	Y	961	929	0		60
							10 4	1057 9						
05		7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	161 1	6111 3	Y	1001	1010	0		51
							12 4	1101 9						
06		6840 X	6754	-0-	-86	-0-	131 1	5640 3	Y	858	860	0		49
							39 4	944 9						
07		6448 X	6272	-0-	-176	-0-	143 1	5305 3	Y	740	762	0		27
							10 4	814 9						
08		6448 X	5502	-0-	-946	-0-	154 1	4515 3	Y	729	725	0		31
							31 4	802 9						
09		6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-			Y	NO RPT				31

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732														
04		2370 X	1868	-0-	-502	-0-	215 1	1376 3	Y	252	246	0		25
							277 9							
05		2449 X	2224	-0-	-225	-0-	170 1	1730 3	Y	285	277	0		33
							10 4	314 9						
06		2370 X	1494	-0-	-876	-0-	89 1	1196 3	Y	179	6	0	162 1	44
							12 4	197 9						
07		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	172 1	1728 3	Y	277	3	0	303 1	15
							1 4	305 9						
08		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	207 1	2043 3	Y	292	281	1		26
							2 4	321 9						
09		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT				26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		3150 X	2647	-0-	-503	-0-	317 1	2034 3	Y	269		263 0			21
							296 9								
05		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	299 1	3036 3	Y	345		335 0			31
							17 4	380 9							
06		3150 X	2626	-0-	-524	-0-	164 1	2217 3	Y	202		6 0	181 1		46
							23 4	222 9							
07		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	285 1	2865 3	Y	280		1 0	309 1		16
							1 4	308 9							
08		3100 X	2998	-0-	-102	-0-	247 1	2432 3	Y	288		279 1			25
							2 4	317 9							
09		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT					25

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559															

04		2670 X	2161	-0-	-509	-0-	262 1	1681 3	Y	198		194 0			21
							218 9								
05		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	264 1	2678 3	Y	311		301 0			31
							15 4	342 9							
06		2670 X	2555	-0-	-115	-0-	159 1	2148 3	Y	205		4 0	182 1		50
							22 4	226 9							
07		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	410 1	4123 3	Y	393		417 1			26
							2 4	432 9							
08		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	251 1	2472 3	Y	226		228 1			24
							2 4	249 9							
09		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT					24

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600															

04		1560 N	418	-0-	-1142	-0-	47 1	301 3	Y	64		63 0			15
							70 9								
05		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	173 1	1761 3	Y	335		320 0			30
							10 4	369 9							
06		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	138 1	1865 3	Y	259		7 0	222 1		60
							19 4	285 9							
07		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	305 1	3067 3	Y	383		418 1			25
							1 4	421 9							
08		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	334 1	3293 3	Y	332		323 1			34
							3 4	365 9							
09		2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-			Y	NO RPT					34

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206															

04		3450 X	2470	-0-	-980	-0-	299 1	1918 3	Y	230		225 0			19
							253 9								
05		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	292 1	2968 3	Y	309		300 0			28
							17 4	340 9							
06		3360 X	2706	-0-	-654	-0-	169 1	2283 3	Y	210		5 0	183 1		50
							23 4	231 9							
07		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	409 1	4111 3	Y	288		318 1			20
							2 4	317 9							
08		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	287 1	2831 3	Y	270		262 1			28
							3 4	297 9							
09		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04	1410 N	42	-0-	-1368	-0-	4	1	32	3	Y	5	9	0		-0-
						6	9								
05	1519 N	638	-0-	-881	-0-	83	1	482	3	Y	66	62	0		4
						73	9								
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	72	1	604	3	Y	69	62	0		11
						1	4	76	9						
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	81	1	520	3	Y	67	68	0		10
						74	9								
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	177	1	973	3	Y	155	137	0		28
						1	4	171	9						
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT				28

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808															

04	3960 X	2886	-0-	-1074	-0-	312	1	2298	3	Y	251	221	0		59
						276	9								
05	4216 X	2387	-0-	-1829	-0-	316	1	1842	3	Y	208	243	0		24
						229	9								
06	4080 X	2150	-0-	-1930	-0-	210	1	1756	3	Y	165	156	0		33
						2	4	182	9						
07	4557 X	2483	-0-	-2074	-0-	301	1	1917	3	Y	241	235	0		39
						265	9								
08	3503 X	3151	-0-	-352	-0-	431	1	2370	3	Y	316	294	0		61
						2	4	348	9						
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT				61

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957															

04	1320 N	46	-0-	-1274	-0-	5	1	33	3	Y	7	5	0		2
						8	9								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	49	1	409	3	Y	52	43	0		9
						57	9								
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	9	0		-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
09	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT				-0-

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725															

04	2765 N	2621	-0-	-144	-0-	283	1	2087	3	Y	228	216	0		59
						251	9								
05	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	381	1	2222	3	Y	273	300	0		32
						300	9								
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	324	1	2706	3	Y	222	209	0		45
						3	4	244	9						
07	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	503	1	3215	3	Y	303	299	0		49
						1	4	333	9						
08	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	571	1	3137	3	Y	331	313	0		67
						2	4	364	9						
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT				67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	26 1	1144 3	Y	261	244 0	50	
05	1581 N	1232	-0-	-349	-0-	287 9	971 3	Y	212	240 0	22	
06	1530 N	1378	-0-	-152	-0-	233 9	1105 3	Y	226	220 0	28	
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	25 1	1258 3	Y	255	254 0	29	
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	4 4	281 9	Y	306	287 0	48	
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	27 1	1249 3	Y	NO RPT		48	
						6 4	337 9					

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118												

04	3000 N	3024	-0-	24	24	321 1	2364 3	Y	308	259 0	74	
05	3100 N	3077	-0-	-23	1	339 9	2351 3	Y	294	330 0	38	
06	1482 N	1481	-0-	-1	-0-	403 1	1216 3	Y	107	116 0	29	
07	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	323 9	118 9	Y	282	264 0	47	
08	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	146 1	2594 3	Y	349	324 0	72	
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	1 4	384 9	Y	NO RPT		72	
						407 1						
						310 9						
						461 1						
						2 4						

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236												

04	13500 X	11906	-0-	-1594	-0-	62 1	11585 3	Y	232	214 0	55	
05	12555 X	11831	-0-	-724	-0-	4 4	255 9	Y	230	222 0	63	
06	12150 X	8405	-0-	-3745	-0-	68 1	11506 3	Y	79	100 0	42	
07	14793 X	14793	-0-	-0-	-0-	4 4	253 9	Y	84	95 0	31	
08	12313 X	12313	-0-	-0-	-0-	66 1	7880 3	Y	299	247 0	83	
09	11670 X	NO RPT	-0-	-11670	-0-	372 4	87 9	Y	NO RPT		83	
						80 1	14588 3	Y				
						33 4	92 9					
						98 1	11875 3	Y				
						11 4	329 9					

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488												

04	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	41 1	7470 3	Y	235	208 0	54	
05	7905 X	7887	-0-	-18	-0-	2 4	259 9	Y	184	186 0	52	
06	7650 X	5244	-0-	-2406	-0-	45 1	7638 3	Y	56	77 0	31	
07	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	2 4	202 9	Y	84	89 0	26	
08	7719 X	7676	-0-	-43	-0-	42 1	4909 3	Y	212	180 0	58	
09	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-	231 4	62 9	Y	NO RPT		58	
						50 1	9196 3	Y				
						21 4	92 9					
						59 1	7376 3	Y				
						8 4	233 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	23	1	2347	3	Y	174	175	0	30
						4	4	191	9					
05	3100 N	3227	-0-	127	127	116	1	2878	3	Y	210	227	0	13
						2	4	231	9					
06	3000 N	6061	-0-	3061	3188	183	1	5458	3	Y	380	364	0	29
						2	4	418	9					
07	3100 N	2401	-0-	-699	2489	34	1	2245	3	Y	111	132	0	8
						122	9							
08	4800 X	2311	-0-	-2489	-0-	46	1	2058	3	Y	179	175	0	12
						10	4	197	9					
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT			12
FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	16	15	0	1
						18	9							
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	Y	30	28	0	3
						33	9							
07	3100 N	12656	-0-	9556	9556	148	1	9798	3	Y	2463	2276	0	190
						1	4	2709	9					
08	3100 N	177	-0-	-2923	6633	2	1	126	3	Y	44	216	0	18
						1	4	48	9					
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	6573					Y	NO RPT			18
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572														
04	2610 X	1520	-0-	-1090	-0-	31	1	1239	3	Y	227	198	0	46
						250	9							
05	2697 X	1509	-0-	-1188	-0-	26	1	1220	3	Y	239	262	0	23
						263	9							
06	2610 X	1812	-0-	-798	-0-	34	1	1535	3	Y	221	215	0	29
						243	9							
07	2511 X	2478	-0-	-33	-0-	41	1	2125	3	Y	284	286	0	27
						312	9							
08	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	48	1	2150	3	Y	245	251	0	21
						270	9							
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT			21
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537														
04	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	130	1	5115	3	Y	539	465	0	103
						593	9							
05	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	107	1	4963	3	Y	559	606	0	56
						615	9							
06	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	106	1	4809	3	Y	398	393	0	61
						438	9							
07	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	108	1	5594	3	Y	335	347	0	49
						369	9							
08	6045 X	4788	-0-	-1257	-0-	96	1	4347	3	Y	314	325	0	38
						345	9							
09	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT			38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		3900 X	3587	-0-	-313	-0-	123 1	3188 3	Y	250	232 0		36
							1 4	275 9					
05		4030 X	3873	-0-	-157	-0-	147 1	3427 3	Y	271	285 0		22
							1 4	298 9					
06		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	145 1	3298 3	Y	242	245 0		19
							23 4	266 9					
07		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	143 1	3363 3	Y	247	249 0		17
							272 9						
08		3875 X	3124	-0-	-751	-0-	123 1	2769 3	Y	209	205 0		21
							2 4	230 9					
09		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			Y	NO RPT			21

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147													
04		3000 N	3507	-0-	507	507	461 1	2619 3	Y	387	325 0		85
							1 4	426 9					
05		3100 N	3872	-0-	772	1279	517 1	2786 3	Y	516	522 0		79
							1 4	568 9					
06		3000 N	2050	-0-	-950	329	251 1	1543 3	Y	232	253 0		58
							1 4	255 9					
07		3247 X	2918	-0-	-329	-0-	339 1	2186 3	Y	356	349 0		65
							1 4	392 9					
08		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	422 1	2403 3	Y	417	423 0		59
							5 4	459 9					
09		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT			59

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182													
04		5730 X	3786	-0-	-1944	-0-	131 1	3410 3	Y	222	207 0		44
							1 4	244 9					
05		5921 X	3143	-0-	-2778	-0-	122 1	2827 3	Y	176	190 0		30
							194 9						
06		4890 X	3207	-0-	-1683	-0-	128 1	2895 3	Y	149	151 0		28
							20 4	164 9					
07		4836 X	3257	-0-	-1579	-0-	125 1	2949 3	Y	166	168 0		26
							183 9						
08		4681 X	3743	-0-	-938	-0-	150 1	3372 3	Y	199	194 0		31
							2 4	219 9					
09		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			Y	NO RPT			31

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808													
04		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	89 1	2424 3	Y	310	277 0		50
							39 4	341 9					
05		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	74 1	1870 3	Y	268	288 0		30
							16 4	295 9					
06		3000 N	3003	-0-	3	3	61 1	2463 3	Y	343	331 0		42
							102 4	377 9					
07		1978 N	1975	-0-	-3	-0-	173 1	1538 3	Y	171	194 0		19
							76 4	188 9					
08		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	147 1	1436 3	Y	172	177 0		14
							72 4	189 9					
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	57	1	2230	3	Y	723	629 0	115
						795	9						
05	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	34	1	1552	3	Y	539	599 0	55
						593	9						
06	3030 X	2501	-0-	-529	-0-	43	1	1950	3	Y	462	453 0	64
						508	9						
07	3193 X	2916	-0-	-277	-0-	45	1	2318	3	Y	503	512 0	55
						553	9						
08	3193 X	2367	-0-	-826	-0-	39	1	1786	3	Y	493	502 0	46
						542	9						
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT		46

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791													
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	25	1	499	3	Y	105	105 0	-0-
						1	4	116	9				
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	36	1	649	3	Y	257	257 0	-0-
						5	4	283	9				
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	33	1	564	3	Y	228	226 0	2
						4	4	251	9				
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	27	1	421	3	Y	222	220 0	4
						244	9						
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	657	3	Y	118	119 0	3
						130	9						
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT		3

LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952													
04	1860 N	600	-0-	-1260	-0-	8	1	506	3	Y	77	72 1	30
						1	4	85	9				
05	1302 N	1164	-0-	-138	-0-	18	1	1003	3	Y	125	130 1	25
						5	4	138	9				
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	14	1	810	3	Y	108	107 1	26
						58	4	119	9				
07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	20	1	1085	3	Y	88	92 1	22
						3	4	97	9				
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	14	1	1238	3	Y	103	99 1	26
						35	4	113	9				
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT		26

LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923													
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-		-0-
05	2852 X	1088	-0-	-1764	-0-	244	1	694	3	Y	136	113 1	23
						150	9						
06	2760 X	1130	-0-	-1630	-0-	251	1	696	3	Y	160	117 1	66
						7	4	176	9				
07	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	890	1	1546	3	Y	306	219 1	153
						6	4	337	9				
08	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	993	1	1825	3	Y	85	171 1	67
						71	4	94	9				
09	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT		67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		2255 N	2255	-0-	-0-	293	1	1657	3	Y	277	237	0		68
						305	9								
05		2232 N	2210	-0-	-22	309	1	1661	3	Y	218	232	0		54
						240	9								
06		2370 N	2231	-0-	-139	291	1	1786	3	Y	139	148	0		45
						1	4	153	9						
07		2325 N	2273	-0-	-52	271	1	1742	3	Y	236	230	0		51
						260	9								
08		2318 N	2318	-0-	-0-	309	1	1752	3	Y	231	238	0		44
						3	4	254	9						
09		2220 N	NO RPT	-0-	-2220					Y	NO RPT				44

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246															

04		5221 X	5221	-0-	-0-	114	1	4443	3	Y	557	519	0		67
						51	4	613	9						
05		4813 X	4813	-0-	-0-	402	1	3893	3	Y	412	429	0		50
						65	4	453	9						
06		3690 X	3134	-0-	-556	322	1	2459	3	Y	282	309	0		23
						43	4	310	9						
07		4545 X	4545	-0-	-0-	598	1	3412	3	Y	444	432	0		35
						47	4	488	9						
08		4556 X	4556	-0-	-0-	659	1	3380	3	Y	415	419	0		31
						60	4	457	9						
09		3390 X	NO RPT	-0-	-3390					Y	NO RPT				31

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238															

04		3630 X	3011	-0-	-619	66	1	2564	3	Y	320	301	0		41
						29	4	352	9						
05		3751 X	3030	-0-	-721	239	1	2314	3	Y	398	404	0		35
						39	4	438	9						
06		3630 X	2734	-0-	-896	266	1	2025	3	Y	371	388	0		18
						35	4	408	9						
07		3472 X	2654	-0-	-818	323	1	1843	3	Y	421	412	0		27
						25	4	463	9						
08		3472 X	2539	-0-	-933	336	1	1726	3	Y	405	409	0		23
						31	4	446	9						
09		3000 X	NO RPT	-0-	-3000					Y	NO RPT				23

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158															

04		30428 X	8072	-0-	-22356	73	1	7528	3	Y	415	403	0		76
						14	4	457	9						
05		7911 X	7911	-0-	-0-	289	1	7176	3	Y	401	445	0		32
						5	4	441	9						
06		6325 X	6325	-0-	-0-	195	1	5799	3	Y	299	303	0		28
						2	4	329	9						
07		9238 X	8665	-0-	-573	124	1	8193	3	Y	315	314	0		29
						1	4	347	9						
08		9238 X	8821	-0-	-417	180	1	8087	3	Y	466	454	0		41
						41	4	513	9						
09		8070 X	NO RPT	-0-	-8070					Y	NO RPT				41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	8190 X	56	-0-	-8134	-0-	1	1	51	3	Y	4	6 0
						4	9					-0-
05	4464 X	209	-0-	-4255	-0-	7	1	184	3	Y	16	16 0
						18	9					-0-
06	1950 X	214	-0-	-1736	-0-	6	1	191	3	Y	15	15 0
						17	9					-0-
07	496 X	255	-0-	-241	-0-	4	1	236	3	Y	14	14 0
						15	9					-0-
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT	-0-
STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039												
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	222	1	1257	3	Y	393	333 0
						432	9					83
05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	304	1	1634	3	Y	343	359 0
						377	9					67
06	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	249	1	1527	3	Y	239	249 0
						1	4	263	9			57
07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	237	1	1524	3	Y	263	263 0
						289	9					57
08	2201 N	2007	-0-	-194	-0-	257	1	1460	3	Y	261	270 0
						3	4	287	9			48
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT	48
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742												
04	8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	165	1	8013	3	Y	728	724 0
						801	9					4
05	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	116	1	7773	3	Y	673	671 0
						740	9					1 1
06	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	157	1	7844	3	Y	793	791 0
						872	9					2 1
07	8401 X	6584	-0-	-1817	-0-	226	1	5698	3	Y	600	597 0
						660	9					8
08	8401 X	5587	-0-	-2814	-0-	176	1	4871	3	Y	491	492 0
						540	9					7
09	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT	7
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052												
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	136	1	999	3	Y	227	198 0
						250	9					49
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	70	1	411	3	Y	179	210 0
						197	9					18
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	38	1	314	3	Y	121	118 0
						133	9					21
07	1426 N	685	-0-	-741	-0-	63	1	401	3	Y	201	194 0
						221	9					28
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	120	1	656	3	Y	218	206 0
						240	9					40
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT	40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

04		2070 N	1773	-0-	-297	-0-	176	1	1299	3	Y	271	231	0	62
							298	9							
05		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	158	1	918	3	Y	188	227	0	23
							207	9							
06		1380 N	365	-0-	-1015	-0-	34	1	278	3	Y	48	59	0	12
							53	9							
07		1829 X	489	-0-	-1340	-0-	56	1	357	3	Y	69	70	0	11
							76	9							
08		1829 X	685	-0-	-1144	-0-	89	1	488	3	Y	98	90	0	19
							108	9							
09		1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT			19

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506															
04		6450 X	6201	-0-	-249	-0-	33	1	6006	3	Y	146	141	0	36
							1	4							
05		6758 X	6345	-0-	-413	-0-	36	1	6138	3	Y	154	148	0	42
							2	4							
06		6540 X	2028	-0-	-4512	-0-	17	1	1890	3	Y	30	51	0	21
							88	4							
07		7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	40	1	7290	3	Y	124	111	0	34
							16	4							
08		6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	54	1	6511	3	Y	154	142	0	46
							6	4							
09		6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT			46

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008															
04		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	44	1	879	3	Y	276	275	0	8
							2	4							
05		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	69	1	1229	3	Y	312	312	0	8
							8	4							
06		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	48	1	815	3	Y	167	166	0	8
							6	4							
07		1271 N	759	-0-	-512	-0-	32	1	509	3	Y	197	196	0	8
							1	4							
08		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	8	0	-0-
09		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737															
04		903 N	903	-0-	-0-	-0-	32	1	654	3	Y	195	195	0	5
							2	4							
05		648 N	648	-0-	-0-	-0-	22	1	401	3	Y	202	202	0	5
							3	4							
06		793 N	793	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	Y	247	244	0	7
							4	4							
07		930 N	717	-0-	-213	-0-	29	1	470	3	Y	197	197	0	6
							1	4							
08		651 N	458	-0-	-193	-0-	27	1	332	3	Y	90	91	0	5
							99	9							
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691													
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	
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	48 1	958 3	Y	340	340 0		-0-	
						2 4	374 9						
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	44 1	789 3	Y	144	144 0		-0-	
						5 4	158 9						
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	62 1	1065 3	Y	259	257 0		2	
						8 4	285 9						
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	68 1	1068 3	Y	239	237 0	1 1	3	
						1 4	263 9						
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	80 1	975 3	Y	184	185 0		2	
						202 9							
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT			2	

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116													
04	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	84 1	1708 3	Y	384	384 0		14	
						4 4	422 9						
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	77 1	1401 3	Y	282	282 0		14	
						10 4	310 9						
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	52 1	898 3	Y	214	212 0	1 1	15	
						7 4	235 9						
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	73 1	1149 3	Y	300	298 0	1 1	16	
						1 4	330 9						
08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	116 1	1427 3	Y	291	293 0		14	
						1 4	320 9						
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT			14	

FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137													
04	3511 X	2886	-0-	-625	-0-	209 1	2407 3	Y	245	223 0		64	
						270 9							
05	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	184 1	2460 3	Y	242	244 0		62	
						266 9							
06	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	177 1	2289 3	Y	185	196 0		51	
						204 9							
07	3038 X	2539	-0-	-499	-0-	312 1	2016 3	Y	192	183 0		60	
						211 9							
08	3038 X	1897	-0-	-1141	-0-	253 1	1605 3	Y	35	59 0		36	
						39 9							
09	2670 N	NO RPT	-0-	-2670	-0-			Y	NO RPT			36	

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546													
04	1110 N	800	-0-	-310	-0-	14 1	541 3	Y	223	195 0		50	
						245 9							
05	806 N	646	-0-	-160	-0-	9 1	428 3	Y	190	213 0		27	
						209 9							
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	19 1	843 3	Y	416	396 0		47	
						458 9							
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	23 1	1180 3	Y	237	252 0		32	
						261 9							
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	21 1	943 3	Y	200	207 0		25	
						220 9							
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT			25	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

04		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	42 1	1604 3	3	Y	787	732	0		86
							18 4	866 9							
05		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	202 1	1947 3	3	Y	863	880	0		69
							32 4	949 9							
06		2040 X	1605	-0-	-435	-0-	91 1	693 3	3	Y	735	769	0		35
							12 4	809 9							
07		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	111 1	635 3	3	Y	707	695	0		47
							9 4	778 9							
08		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	95 1	488 3	3	Y	896	895	0		48
							9 4	986 9							
09		1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-				Y	NO RPT				48

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844															
04		6593 X	3558	-0-	-3035	-0-	35 1	3503 3	3	Y	13	15	0		3
							6 4	14 9							
05		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				Y	-0-	3	0		-0-
06		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-				Y	-0-				-0-
07		6138 X	3109	-0-	-3029	-0-	46 1	3032 3	3	Y	28	25	0		3
							31 9								
08		10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	202 1	9079 3	3	Y	833	772	0		64
							46 4	916 9							
09		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-				Y	NO RPT				64

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306															
04		2520 X	1920	-0-	-600	-0-	42 1	1640 3	3	Y	199	191	0		24
							19 4	219 9							
05		2604 X	2011	-0-	-593	-0-	165 1	1590 3	3	Y	209	214	0		19
							26 4	230 9							
06		2520 X	1448	-0-	-1072	-0-	124 1	942 3	3	Y	333	342	0		10
							16 4	366 9							
07		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	232 1	1320 3	3	Y	428	418	0		20
							18 4	471 9							
08		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	296 1	1520 3	3	Y	369	374	0		15
							27 4	406 9							
09		1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-				Y	NO RPT				15

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063															
04		1920 N	1623	-0-	-297	-0-	212 1	1200 3	3	Y	192	164	0		37
							211 9								
05		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	283 1	1523 3	3	Y	218	224	0		31
							240 9								
06		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	241 1	1480 3	3	Y	178	182	0		27
							1 4	196 9							
07		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	282 1	1821 3	3	Y	277	271	0		33
							1 4	305 9							
08		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	310 1	1765 3	3	Y	251	258	0		26
							4 4	276 9							
09		1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-				Y	NO RPT				26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001																	
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

04		2580 N	2546	-0-	-34	-0-		329 1	1867 3			Y	317		271 0		72
								1 4	349 9								
05		3084 N	3084	-0-	-0-	-0-		415 1	2231 3			Y	398		404 0		66
								438 9									
06		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-		310 1	1899 3			Y	318		324 0		60
								1 4	350 9								
07		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-		334 1	2151 3			Y	344		344 0		60
								1 4	378 9								
08		2914 N	2625	-0-	-289	-0-		343 1	1952 3			Y	296		308 0		48
								4 4	326 9								
09		2550 N	NO RPT	-0-	-2550	-0-						Y	NO RPT				48

FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686																	
04		2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-						Y	-0-				-0-
05		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-						Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		595 N	595	-0-	-0-	-0-		8 1	531 3			Y	51		47 0		4
								56 9									
08		3100 N	3209	-0-	109	109		66 1	2975 3			Y	139		132 0		11
								15 4	153 9								
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	109						Y	NO RPT				11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215																	
04		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-		226 1	4702 3			Y	756		735 0		34
								832 9									
05		6258 X	6258	-0-	-0-	-0-		282 1	5046 3			Y	845		855 0		24
								930 9									
06		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-		179 1	3394 3			Y	489		491 0		22
								1 4	538 9								
07		5580 X	5569	-0-	-11	-0-		227 1	4645 3			Y	634		636 0		20
								697 9									
08		5580 X	5329	-0-	-251	-0-		262 1	4465 3			Y	547		553 0		14
								602 9									
09		5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-						Y	NO RPT				14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801																	
04		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-		166 1	3535 3			Y	552		537 0		31
								607 9									
05		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-		230 1	4370 3			Y	491		505 0		17
								1 4	540 9								
06		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-		177 1	4509 3			Y	449		451 0		15
								1 4	494 9								
07		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-		132 1	3239 3			Y	419		418 0		16
								461 9									
08		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-		162 1	3469 3			Y	475		475 0		16
								19 4	523 9								
09		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-						Y	NO RPT				16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	223 1	3772 3	Y	904	876 0		57
							1 4	994 9					
05		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	237 1	3848 3	Y	969	985 0		41
							2 4	1066 9					
06		6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	229 1	4339 3	Y	1140	1143 0		38
							244 4	1254 9					
07		6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	247 1	5140 3	Y	1035	1050 0		23
							1 4	1139 9					
08		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	213 1	4802 3	Y	764	767 0		20
							840 9						
09		5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222													
04		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	138 1	2331 3	Y	929	885 0		50
							1022 9						
05		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	133 1	2157 3	Y	756	780 0		26
							1 4	832 9					
06		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	93 1	1759 3	Y	543	555 0		14
							99 4	597 9					
07		3596 X	3131	-0-	-465	-0-	107 1	2215 3	Y	735	739 0		10
							809 9						
08		3596 X	2916	-0-	-680	-0-	95 1	2143 3	Y	616	618 0		8
							678 9						
09		3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			Y	NO RPT			8

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164													
04		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	374 1	2754 3	Y	398	343 0		82
							20 4	438 9					
05		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	371 1	2786 3	Y	445	484 0		43
							7 4	490 9					
06		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	269 1	2649 3	Y	317	298 0		62
							38 4	349 9					
07		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	371 1	3216 3	Y	199	226 0		35
							2 4	219 9					
08		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	529 1	3664 3	Y	180	180 0		35
							35 4	198 9					
09		1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-			Y	NO RPT			35

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987													
04		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	174 1	3631 3	Y	533	516 0		24
							586 9						
05		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	186 1	3320 3	Y	513	523 0		14
							564 9						
06		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	144 1	2723 3	Y	387	385 0		16
							426 9						
07		4526 X	4132	-0-	-394	-0-	166 1	3410 3	Y	505	506 0		15
							556 9						
08		4526 X	3754	-0-	-772	-0-	181 1	3090 3	Y	439	443 0		11
							483 9						
09		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	42	1	4344 3	Y	261	249 0		48
						8	4	287 9					
05	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	241	1	5986 3	Y	286	311 0		23
						4	4	315 9					
06	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	161	1	4757 3	Y	210	213 0		20
						1	4	231 9					
07	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	111	1	7369 3	Y	216	216 0		20
						1	4	238 9					
08	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	142	1	6361 3	Y	276	271 0		25
						32	4	304 9					
09	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-				Y	NO RPT			25
FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390													
04	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	36	1	3726 3	Y	304	291 0		54
						7	4	334 9					
05	3999 X	3140	-0-	-859	-0-	112	1	2774 3	Y	229	265 0		18
						2	4	252 9					
06	3870 X	2253	-0-	-1617	-0-	67	1	2017 3	Y	153	158 0		13
						1	4	168 9					
07	4743 X	2112	-0-	-2631	-0-	29	1	1920 3	Y	148	149 0		12
						163	9						
08	4743 X	956	-0-	-3787	-0-	18	1	812 3	Y	111	114 0		9
						4	4	122 9					
09	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-				Y	NO RPT			9
FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665													
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	93	1	424 3	Y	103	76 0		29
						2	4	113 9					
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	56 3	Y	7	30 0		6
						8	9						
06	90 N	23	-0-	-67	-0-	2	1	19 3	Y	2	5 0		3
						2	9						
07	651 N	485	-0-	-166	-0-	73	1	372 3	Y	36	32 0		7
						40	9						
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	7 0		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925													
04	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	106	1	2848 3	Y	519	460 0		85
						45	4	571 9					
05	2914 X	1905	-0-	-1009	-0-	58	1	1482 3	Y	320	366 0		39
						13	4	352 9					
06	2820 X	1738	-0-	-1082	-0-	34	1	1394 3	Y	229	237 0		31
						58	4	252 9					
07	2387 X	2097	-0-	-290	-0-	157	1	1392 3	Y	435	420 0		46
						69	4	479 9					
08	2387 X	1007	-0-	-1380	-0-	74	1	724 3	Y	157	186 0		17
						36	4	173 9					
09	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-				Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
FOGMT UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	280042	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	6304	PERF.	6750 - 11664	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1692 N	1692	-0-	-0-	258 1	1175 3	1175 3	Y	231	211 0		78
						5 4	254 9	254 9					
05		1929 N	1929	-0-	-0-	216 1	1500 3	1500 3	Y	192	231 0		39
						2 4	211 9	211 9					
06		1590 N	821	-0-	-769	82 1	671 3	671 3	Y	61	70 0		30
						1 4	67 9	67 9					
07		2513 N	2513	-0-	-0-	373 1	1933 3	1933 3	Y	185	181 0		34
						3 4	204 9	204 9					
08		2513 N	2513	-0-	-0-	679 1	1633 3	1633 3	Y	180	174 0		40
						3 4	198 9	198 9					
09		810 N	NO RPT	-0-	-810				Y	NO RPT			40

FOGMT UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	280043	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	6324	PERF.	6711 - 11583	
04		1529 N	1529	-0-	-0-	235 1	1064 3	1064 3	Y	205	198 0		77
						4 4	226 9	226 9					
05		1519 N	1346	-0-	-173	145 1	1013 3	1013 3	Y	169	208 0		38
						2 4	186 9	186 9					
06		1470 N	920	-0-	-550	90 1	733 3	733 3	Y	87	85 0		40
						1 4	96 9	96 9					
07		2077 X	839	-0-	-1238	122 1	629 3	629 3	Y	79	97 0		22
						1 4	87 9	87 9					
08		2077 X	1082	-0-	-995	286 1	686 3	686 3	Y	99	95 0		26
						1 4	109 9	109 9					
09		1530 X	NO RPT	-0-	-1530				Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		92H	RRCID ->	280044	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	8150 - 14280	
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BOYD, G. G.		WELL #:		1H	RRCID ->	280106	COMPL. DATE	12/14/2015	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	7665 - 12687	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			172

FOGMT UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	280109	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	6307	PERF.	6895 - 12107	
04		1612 N	1612	-0-	-0-	258 1	1170 3	1170 3	Y	163	152 0		56
						5 4	179 9	179 9					
05		1775 N	1775	-0-	-0-	203 1	1409 3	1409 3	Y	146	173 0		29
						2 4	161 9	161 9					
06		1260 N	967	-0-	-293	98 1	795 3	795 3	Y	66	67 0		28
						1 4	73 9	73 9					
07		1669 N	1669	-0-	-0-	249 1	1288 3	1288 3	Y	118	123 0		23
						2 4	130 9	130 9					
08		1757 N	1757	-0-	-0-	476 1	1145 3	1145 3	Y	122	116 0		29
						2 4	134 9	134 9					
09		960 N	NO RPT	-0-	-960				Y	NO RPT			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	270	1	613	3	Y	214	186	0			40
						235	9									
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	384	1	920	3	Y	332	329	0			43
						365	9									
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	441	1	887	3	Y	343	322	0			64
						39	4									
07	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	581	1	1694	3	Y	378	389	0			53
						1	4									
08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	365	1	896	3	Y	228	249	0			32
						1	4									
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					32

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467																
04	4740 X	219	-0-	-4521	-0-	1	1	214	3	Y	4	12	0			4
						4	9									
05	4898 X	15	-0-	-4883	-0-	15	3			Y	-0-	3	0			1
06	4470 X	1858	-0-	-2612	-0-	14	1	1739	3	Y	20	14	0			7
						83	4									
						24	1	4235	3	Y	44	38	0			13
						9	4									
08	4123 X	4038	-0-	-85	-0-	33	1	3899	3	Y	94	79	0			28
						3	4									
09	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			103	9	Y	NO RPT					28

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721																
04	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	71	1	7239	3	Y	225	218	0			41
						13	4									
05	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	293	1	7283	3	Y	205	229	0			17
						5	4									
06	7260 X	6991	-0-	-269	-0-	222	1	6579	3	Y	171	171	0			17
						2	4									
07	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	134	1	8855	3	Y	141	144	0			14
						1	4									
08	7812 X	3941	-0-	-3871	-0-	83	1	3739	3	Y	91	96	0			9
						19	4									
09	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-			100	9	Y	NO RPT					9

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207																
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588																
04	2100 N	677	-0-	-1423	-0-	106	1	484	3	Y	77	80	0			30
						2	4									
05	1643 N	686	-0-	-957	-0-	78	1	543	3	Y	58	74	0			14
						1	4									
06	900 N	223	-0-	-677	-0-	23	1	185	3	Y	14	18	0			10
						15	9									
07	713 N	480	-0-	-233	-0-	73	1	381	3	Y	23	26	0			7
						1	4									
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-				-0-	10	0	13
05		2666 X	2144	-0-	-522	-0-	172	1	1329	3	582	581	0
							3	4	640	9			
06		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	201	1	2131	3	498	486	0
							4	4	548	9			
07		3286 X	3116	-0-	-170	-0-	265	1	2045	3	717	729	0
							17	4	789	9			
08		3286 X	2218	-0-	-1068	-0-	175	1	1238	3	732	736	0
							805	9					
09		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT	10

DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920													
04		3720 X	3603	-0-	-117	-0-	325	1	2370	3	825	796	0
							908	9					
05		3844 X	3431	-0-	-413	-0-	279	1	2155	3	901	913	0
							6	4	991	9			
06		3720 X	2627	-0-	-1093	-0-	176	1	1873	3	522	513	0
							4	4	574	9			
07		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	328	1	2538	3	767	789	0
							22	4	844	9			
08		2449 X	731	-0-	-1718	-0-	70	1	497	3	149	162	0
							164	9					
09		2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT	15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355													
04		7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	311	1	6491	3	780	751	0
							1	4	858	9			
05		7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	378	1	6776	3	717	732	0
							1	4	789	9			
06		6360 X	6071	-0-	-289	-0-	275	1	5201	3	540	538	0
							1	4	594	9			
07		6417 X	5243	-0-	-1174	-0-	221	1	4539	3	439	449	0
							483	9					
08		6417 X	3441	-0-	-2976	-0-	172	1	2922	3	315	321	0
							347	9					
09		6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT	6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956													
04		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	255	1	4312	3	1057	1022	0
							1	4	1163	9			
05		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	302	1	4893	3	1076	1097	0
							2	4	1184	9			
06		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	219	1	4132	3	921	933	0
							232	4	1013	9			
07		6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	245	1	5112	3	1133	1141	0
							1	4	1246	9			
08		6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	228	1	5136	3	1000	1002	0
							1100	9					
09		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT	14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	173 1	2943 3	Y	1317	1276 0		80
							1 4	1449 9					
05		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	143 1	2324 3	Y	1009	1046 0		43
							1 4	1110 9					
06		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	160 1	3026 3	Y	992	1001 0		34
							170 4	1091 9					
07		5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	175 1	3622 3	Y	1320	1327 0		27
							1452 9						
08		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	149 1	3351 3	Y	1044	1048 0		23
							1148 9						
09		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			Y	NO RPT			23

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268													
04		4950 X	2279	-0-	-2671	-0-	98 1	1653 3	Y	480	461 0		21
							528 9						
05		5115 X	2283	-0-	-2832	-0-	104 1	1690 3	Y	444	454 0		11
							1 4	488 9					
06		4950 X	2830	-0-	-2120	-0-	110 1	2080 3	Y	475	478 0		8
							117 4	523 9					
07		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	143 1	2967 3	Y	648	651 0		5
							713 9						
08		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	102 1	2297 3	Y	453	456 0		2
							498 9						
09		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			Y	NO RPT			2

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061													
04		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	163 1	3388 3	Y	805	782 0		36
							886 9						
05		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	188 1	3371 3	Y	738	754 0		20
							812 9						
06		4230 X	2430	-0-	-1800	-0-	96 1	1810 3	Y	476	477 0		19
							524 9						
07		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	165 1	3390 3	Y	898	892 0		25
							988 9						
08		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	184 1	3142 3	Y	723	732 0		16
							795 9						
09		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-			Y	NO RPT			16

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636													
04		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	443 1	2575 3	Y	408	368 0		130
							1 4	449 9					
05		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	533 1	3141 3	Y	560	593 0		97
							1 4	616 9					
06		2730 X	2719	-0-	-11	-0-	226 1	1855 3	Y	578	524 0		151
							2 4	636 9					
07		3596 X	3104	-0-	-492	-0-	347 1	2098 3	Y	599	603 0		147
							659 9						
08		3844 X	3132	-0-	-712	-0-	339 1	2147 3	Y	547	504 0		190
							44 4	602 9					
09		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT			190

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787																
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	2640 X	1498	-0-	-1142	-0-	152	1	884	3	Y	420	389	0		129	
						462	9									
05	2728 X	885	-0-	-1843	-0-	107	1	627	3	Y	137	223	0		43	
						151	9									
06	2580 X	2493	-0-	-87	-0-	234	1	1916	3	Y	310	273	0		80	
						2	4	341	9							
07	3100 N	3456	-0-	356	356	419	1	2535	3	Y	455	436	0		99	
						1	4	501	9							
08	3100 N	3461	-0-	361	717	413	1	2618	3	Y	342	323	0		118	
						54	4	376	9							
09	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT				118	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741																
04	6480 X	5600	-0-	-880	-0-	222	1	4612	3	Y	696	677	0		39	
						766	9									
05	6696 X	5265	-0-	-1431	-0-	238	1	4265	3	Y	693	705	0		27	
						762	9									
06	6480 X	4128	-0-	-2352	-0-	176	1	3343	3	Y	553	550	0		30	
						1	4	608	9							
07	5332 X	4911	-0-	-421	-0-	182	1	3740	3	Y	899	896	0		33	
						989	9									
08	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	255	1	4343	3	Y	703	712	0		24	
						773	9									
09	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT				24	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987																
04	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	144	1	2996	3	Y	615	597	0		29	
						677	9									
05	3844 X	3544	-0-	-300	-0-	153	1	2743	3	Y	589	601	0		17	
						648	9									
06	4080 X	2156	-0-	-1924	-0-	89	1	1689	3	Y	344	346	0		15	
						378	9									
07	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	166	1	3399	3	Y	584	582	0		17	
						642	9									
08	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	187	1	3189	3	Y	550	554	0		13	
						605	9									
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT				13	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588																
04	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4297	3	498	9	Y	453	439	0		15	
05	4650 X	3331	-0-	-1319	-0-	2884	3	447	9	Y	406	415	0		6	
06	4140 X	3829	-0-	-311	-0-	3385	3	444	9	Y	404	399	0		11	
07	4278 X	3719	-0-	-559	-0-	3460	3	259	9	Y	235	245	0		1	
08	4278 X	3345	-0-	-933	-0-	3097	3	248	9	Y	225	226	0		-0-	
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT				-0-	

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863																
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2425					Y	-0-				-0-	
05	2425 X	-0-	-0-	-2425	-0-					Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		3420 X	1812	-0-	-1608	-0-	77 1	1297 3	Y	398	391 0		23
							438 9						
05		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	214 1	3473 3	Y	965	954 0		34
							2 4	1062 9					
06		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	168 1	3169 3	Y	687	701 0		20
							178 4	756 9					
07		5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	216 1	4500 3	Y	1011	1014 0		17
							1 4	1112 9					
08		5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	204 1	4600 3	Y	795	798 0		14
							875 9						
09		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829													

04		5850 X	3843	-0-	-2007	-0-	159 1	3309 3	Y	341	332 0		18
							375 9						
05		6045 X	2886	-0-	-3159	-0-	137 1	2448 3	Y	274	282 0		10
							301 9						
06		5850 X	2425	-0-	-3425	-0-	107 1	2015 3	Y	275	272 0		13
							303 9						
07		5022 X	3629	-0-	-1393	-0-	149 1	3052 3	Y	389	389 0		13
							428 9						
08		4929 X	3210	-0-	-1719	-0-	159 1	2709 3	Y	311	315 0		9
							342 9						
09		3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			Y	NO RPT			9

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572													

04		4320 X	4077	-0-	-243	-0-	186 1	3764 3	Y	107	107 0		4
							9 4	118 9					
05		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	220 1	3962 3	Y	265	264 0		5
							27 4	292 9					
06		4110 X	3009	-0-	-1101	-0-	154 1	2636 3	Y	181	179 0	1 1	6
							20 4	199 9					
07		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	223 1	3520 3	Y	207	206 0	1 1	6
							5 4	228 9					
08		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	298 1	3636 3	Y	200	201 0		5
							1 4	220 9					
09		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			Y	NO RPT			5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392													

04		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	119 1	2852 3	Y	266	267 0		7
							1 4	293 9					
05		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	120 1	2793 3	Y	219	221 0		5
							9 4	241 9					
06		3060 X	2486	-0-	-574	-0-	95 1	2217 3	Y	151	152 0		4
							8 4	166 9					
07		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			Y	-0-	4 0		-0-
08		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			Y	-0-			-0-
09		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	316 1	6598 3	Y	903	877 0		42
							1 4	993 9					
05		7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	364 1	6523 3	Y	937	952 0		27
							1 4	1031 9					
06		6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	271 1	5138 3	Y	730	725 0		32
							1 4	803 9					
07		8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	330 1	6785 3	Y	1027	1028 0		31
							1 4	1130 9					
08		7440 X	7369	-0-	-71	-0-	355 1	6069 3	Y	858	868 0		21
							1 4	944 9					
09		7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-			Y	NO RPT			21

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834													
04		5970 X	5588	-0-	-382	-0-	218 1	4539 3	Y	755	731 0		33
							831 9						
05		6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	308 1	5510 3	Y	705	719 0		19
							776 9						
06		5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-			Y	-0-	19 0		-0-
07		5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	243 1	4991 3	Y	308	299 0		9
							339 9						
08		4464 X	4399	-0-	-65	-0-	223 1	3794 3	Y	347	348 0		8
							382 9						
09		4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178													
04		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	195 1	2847 3	Y	568	543 0		44
							1 4	625 9					
05		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	207 1	3001 3	Y	551	564 0		31
							12 4	606 9					
06		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	249 1	3707 3	Y	675	666 0		40
							37 4	743 9					
07		3689 X	1674	-0-	-2015	-0-	104 1	1295 3	Y	241	265 0		16
							10 4	265 9					
08		3689 X	2187	-0-	-1502	-0-	142 1	1626 3	Y	380	382 0		14
							1 4	418 9					
09		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976													
04		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	190 1	3963 3	Y	362	352 0		18
							398 9						
05		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	240 1	4300 3	Y	290	298 0		10
							319 9						
06		3570 X	3466	-0-	-104	-0-	159 1	3012 3	Y	267	264 0		13
							1 4	294 9					
07		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	245 1	5032 3	Y	311	313 0		11
							342 9						
08		5084 X	4867	-0-	-217	-0-	253 1	4303 3	Y	283	285 0		9
							311 9						
09		4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668												
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

04	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	271 1	5662 3	Y	546	528 0		27
						1 4	601 9					
05	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	316 1	5651 3	Y	485	495 0		17
						534 9						
06	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	297 1	5622 3	Y	434	429 0		22
						1 4	477 9					
07	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	340 1	7002 3	Y	503	507 0		18
						1 4	553 9					
08	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	337 1	5737 3	Y	422	427 0		13
						464 9						
09	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-			Y	NO RPT			13

FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882												

04	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			Y	-0-	60 0		-0-
05	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	343 1	2386 3	Y	842	720 0		122
						4 4	926 9					
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	177 1	1443 3	Y	363	337 0		148
						2 4	399 9					
07	3100 N	5579	-0-	2479	2479	725 1	3755 3	Y	994	957 0		185
						6 4	1093 9					
08	6650 X	4171	-0-	-2479	-0-	989 1	2379 3	Y	725	733 0		177
						5 4	798 9					
09	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT			177

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867												

04	4140 X	4101	-0-	-39	-0-	168 1	2855 3	Y	979	947 0		55
						1 4	1077 9					
05	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	217 1	3525 3	Y	1227	1238 0		44
						2 4	1350 9					
06	4140 X	3660	-0-	-480	-0-	127 1	2411 3	Y	896	914 0		26
						136 4	986 9					
07	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	179 1	3715 3	Y	1066	1075 0		17
						1173 9						
08	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	172 1	3860 3	Y	964	965 0		16
						1060 9						
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226												

04	7050 X	6721	-0-	-329	-0-	258 1	5394 3	Y	971	943 0		41
						1 4	1068 9					
05	7285 X	6429	-0-	-856	-0-	284 1	5082 3	Y	966	982 0		25
						1063 9						
06	7050 X	5568	-0-	-1482	-0-	231 1	4376 3	Y	873	863 0		35
						1 4	960 9					
07	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	259 1	5301 3	Y	860	871 0		24
						946 9						
08	6200 X	5421	-0-	-779	-0-	264 1	4496 3	Y	601	612 0		13
						661 9						
09	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE

04	1170 N	596	-0-	-574	-0-	152	1	345	3	Y	90	78	0	17
05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	99	9	584	1	Y	379	348	0	48
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	417	9	417	1	Y	-0-	48	0	-0-
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1	4	1216	3	Y	253	222	0	31
08	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	660	1	1	4	Y	365	347	0	49
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	4	1618	3	Y	402	9	NO RPT	49

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956														
04	7980 X	4675	-0-	-3305	-0-	180	1	3744	3	Y	683	662	0	33
05	8091 X	6062	-0-	-2029	-0-	751	9	273	1	Y	825	833	0	25
06	7530 X	3704	-0-	-3826	-0-	908	9	160	1	Y	461	464	0	22
07	5053 X	4186	-0-	-867	-0-	1	4	507	9	Y	536	540	0	18
08	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	167	1	3429	3	Y	894	889	0	23
09	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-	590	9	248	1	Y	894	889	0	23

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620														
04	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	128	1	2476	3	Y	828	784	0	57
05	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	2	4	911	9	Y	735	760	0	32
06	3420 X	2609	-0-	-811	-0-	143	1	2475	3	Y	441	460	0	13
07	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	2	4	809	9	Y	601	600	0	14
08	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	142	1	1950	3	Y	594	597	0	11
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-	32	4	485	9	Y	594	597	0	11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722														
04	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	145	1	3013	3	Y	545	526	0	25
05	1271 X	688	-0-	-583	-0-	600	9	30	1	Y	108	129	0	4
06	2340 X	148	-0-	-2192	-0-	119	9	118	3	Y	22	25	0	1
07	3224 X	2697	-0-	-527	-0-	6	1	2101	3	Y	449	437	0	13
08	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	24	9	102	1	Y	833	826	0	20
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	494	9	179	1	Y	833	826	0	20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719																	
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

04		5820 X	3155	-0-	-2665	-0-		131	1	2529	3	Y	448	423	0		30
								2	4	493	9						
05		6014 X	3051	-0-	-2963	-0-		132	1	2288	3	Y	572	578	0		24
								2	4	629	9						
06		5580 X	2063	-0-	-3517	-0-		113	1	1548	3	Y	343	357	0		10
								25	4	377	9						
07		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-		265	1	2906	3	Y	555	552	0		13
								2	4	611	9						
08		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-		257	1	2680	3	Y	531	534	0		10
								1	4	584	9						
09		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-						Y	NO RPT				10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497																	
04		3360 X	2756	-0-	-604	-0-		103	1	1995	3	Y	596	565	0		43
								2	4	656	9						
05		3472 X	3043	-0-	-429	-0-		128	1	2218	3	Y	632	645	0		30
								2	4	695	9						
06		3360 X	2518	-0-	-842	-0-		133	1	1813	3	Y	494	506	0		18
								29	4	543	9						
07		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-		236	1	2593	3	Y	601	601	0		18
								2	4	661	9						
08		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-		220	1	2284	3	Y	511	516	0		13
								562	9								
09		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-						Y	NO RPT				13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094																	
04		5933 X	5933	-0-	-0-	-0-		328	1	4792	3	Y	737	706	0		44
								2	4	811	9						
05		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-		320	1	4658	3	Y	734	749	0		29
								19	4	807	9						
06		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-		193	1	2882	3	Y	482	490	0		21
								29	4	530	9						
07		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-		422	1	5258	3	Y	930	926	0		25
								41	4	1023	9						
08		6355 X	5360	-0-	-995	-0-		370	1	4248	3	Y	672	689	0		8
								3	4	739	9						
09		5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-						Y	NO RPT				8

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063																	
04		3390 X	3162	-0-	-228	-0-		361	1	2314	3	Y	443	433	0		32
								487	9								
05		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-		334	1	3391	3	Y	594	576	0		50
								19	4	653	9						
06		3390 X	3101	-0-	-289	-0-		181	1	2444	3	Y	410	9	0	359	1
								25	4	451	9						
07		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-		303	1	3044	3	Y	524	585	1		31
								1	4	576	9						
08		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-		338	1	3324	3	Y	568	546	1		53
								3	4	625	9						
09		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-						Y	NO RPT				53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		4230 X	2298	-0-	-1932	-0-	99 1	2022 3	Y	161	156 0		21
							177 9						
05		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	121 1	2471 3	Y	168	169 0		20
							185 9						
06		2550 X	2195	-0-	-355	-0-	96 1	1955 3	Y	124	125 0		19
							8 4	136 9					
07		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	110 1	2345 3	Y	165	163 0		21
							5 4	182 9					
08		3100 N	3353	-0-	253	253	131 1	2997 3	Y	203	203 0		21
							2 4	223 9					
09		2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-			Y	NO RPT			21

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065													
04		5790 X	5001	-0-	-789	-0-	221 1	4491 3	Y	263	254 0		27
							289 9						
05		5983 X	5056	-0-	-927	-0-	220 1	4494 3	Y	311	314 0		24
							342 9						
06		5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	270 1	5491 3	Y	183	188 0		19
							22 4	201 9					
07		5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	247 1	5277 3	Y	182	182 0		19
							12 4	200 9					
08		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	240 1	5487 3	Y	279	278 0		20
							3 4	307 9					
09		4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268													
04		5760 X	4691	-0-	-1069	-0-	191 1	3882 3	Y	562	543 0		60
							618 9						
05		5952 X	5552	-0-	-400	-0-	226 1	4630 3	Y	633	640 0		53
							696 9						
06		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	253 1	5159 3	Y	651	656 0		48
							21 4	716 9					
07		9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	380 1	8120 3	Y	889	881 0		56
							19 4	978 9					
08		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	206 1	4714 3	Y	520	533 0		43
							3 4	572 9					
09		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-			Y	NO RPT			43

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246													
04		1530 N	132	-0-	-1398	-0-	4 1	106 3	Y	19	18 0		13
							1 4	21 9					
05		1209 N	388	-0-	-821	-0-	13 1	322 3	Y	48	53 0		8
							53 9						
06		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	36 1	946 3	Y	100	99 0		9
							21 4	110 9					
07		637 N	637	-0-	-0-	-0-	21 1	524 3	Y	82	81 0		10
							2 4	90 9					
08		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	28 1	875 3	Y	163	162 0		11
							11 4	179 9					
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04	6450 X	5754	-0-	-696	-0-	257	1	5225	3	Y	247	238 0	22
						272	9						
05	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	319	1	6525	3	Y	296	298 0	20
						326	9						
06	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	324	1	6612	3	Y	250	253 0	17
						27	4						
07	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	310	1	6616	3	Y	319	317 0	19
						15	4						
08	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	298	1	6808	3	Y	321	323 0	17
						4	4						
09	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT		17

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161													
04	2280 X	177	-0-	-2103	-0-	11	1	141	3	Y	23	21 0	3
						25	9						
05	992 X	599	-0-	-393	-0-	35	1	428	3	Y	124	118 0	9
						136	9						
06	660 X	653	-0-	-7	-0-	39	1	527	3	Y	76	78 0	7
						3	4						
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	39	1	513	3	Y	80	80 0	7
						88	9						
08	558 N	521	-0-	-37	-0-	36	1	432	3	Y	48	52 0	3
						53	9						
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT		3

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302													
04	1500 N	1031	-0-	-469	-0-	68	1	829	3	Y	122	114 0	18
						134	9						
05	1519 N	1336	-0-	-183	-0-	93	1	1161	3	Y	74	84 0	8
						1	4						
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	75	1	1005	3	Y	87	86 0	9
						5	4						
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	76	1	1002	3	Y	85	84 0	10
						94	9						
08	1333 N	1213	-0-	-120	-0-	85	1	1031	3	Y	88	89 0	9
						97	9						
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT		9

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920													
04	5280 X	2148	-0-	-3132	-0-	96	1	1944	3	Y	98	94 0	14
						108	9						
05	4588 X	2224	-0-	-2364	-0-	99	1	2019	3	Y	96	98 0	12
						106	9						
06	3240 X	2580	-0-	-660	-0-	115	1	2342	3	Y	104	105 0	11
						9	4						
07	3038 X	2903	-0-	-135	-0-	123	1	2630	3	Y	131	130 0	12
						6	4						
08	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	137	1	3131	3	Y	150	150 0	12
						2	4						
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		1110 N	1078	-0-	-32	-0-	32 1	642 3	Y	367	350 0		23
							404 9						
05		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	40 1	815 3	Y	243	249 0		17
							267 9						
06		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	56 1	1149 3	Y	445	443 0		19
							5 4	490 9					
07		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	48 1	1014 3	Y	610	604 0		25
							2 4	671 9					
08		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	46 1	1051 3	Y	392	400 0		17
							1 4	431 9					
09		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416													

04		3030 X	2773	-0-	-257	-0-	119 1	2422 3	Y	211	205 0		17
							232 9						
05		3131 X	2224	-0-	-907	-0-	95 1	1952 3	Y	161	164 0		14
							177 9						
06		3540 X	2932	-0-	-608	-0-	125 1	2548 3	Y	226	226 0		14
							10 4	249 9					
07		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	163 1	3489 3	Y	323	319 0		18
							8 4	355 9					
08		3658 X	2418	-0-	-1240	-0-	95 1	2165 3	Y	143	148 0		13
							1 4	157 9					
09		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716													

04		3510 X	2835	-0-	-675	-0-	113 1	2306 3	Y	378	366 0		35
							416 9						
05		4123 X	3173	-0-	-950	-0-	125 1	2556 3	Y	447	450 0		32
							492 9						
06		3990 X	1157	-0-	-2833	-0-	45 1	915 3	Y	175	184 0		23
							4 4	193 9					
07		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	-0-	14 0		9
									Y	-0-	9 0		-0-
08		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
09		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397													

04		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	179 1	3651 3	Y	607	586 0		53
							668 9						
05		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	185 1	3792 3	Y	597	605 0		45
							657 9						
06		4110 X	4066	-0-	-44	-0-	165 1	3348 3	Y	491	498 0		38
							13 4	540 9					
07		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	169 1	3610 3	Y	552	549 0		41
							8 4	607 9					
08		4247 X	3886	-0-	-361	-0-	142 1	3244 3	Y	453	459 0		35
							2 4	498 9					
09		4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-			Y	NO RPT			35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	179 1	3653 3	Y	536	517 0	57
							590 9					
05		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	192 1	3920 3	Y	559	566 0	50
							615 9					
06		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	190 1	3863 3	Y	520	526 0	44
							15 4	572 9				
07		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	191 1	4071 3	Y	576	573 0	47
							9 4	634 9				
08		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	181 1	4125 3	Y	610	614 0	43
							2 4	671 9				
09		4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-			Y	NO RPT		43

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029												

04		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	53 1	1078 3	Y	331	319 0	33
							364 9					
05		1302 N	1233	-0-	-69	-0-	42 1	851 3	Y	309	313 0	29
							340 9					
06		1260 N	1102	-0-	-158	-0-	36 1	727 3	Y	305	308 0	26
							3 4	336 9				
07		1364 N	1073	-0-	-291	-0-	38 1	816 3	Y	197	199 0	24
							2 4	217 9				
08		1240 N	1221	-0-	-19	-0-	43 1	986 3	Y	174	177 0	21
							1 4	191 9				
09		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT		21

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610												

04		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	212 1	4321 3	Y	509	490 0	46
							560 9					
05		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	220 1	4510 3	Y	506	512 0	40
							557 9					
06		5010 X	4948	-0-	-62	-0-	208 1	4236 3	Y	443	449 0	34
							17 4	487 9				
07		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	233 1	4957 3	Y	565	561 0	38
							11 4	622 9				
08		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	207 1	4750 3	Y	516	521 0	33
							3 4	568 9				
09		4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-			Y	NO RPT		33

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986												

04		10020 X	9553	-0-	-467	-0-	407 1	8316 3	Y	754	730 0	77
							1 4	829 9				
05		10354 X	9799	-0-	-555	-0-	419 1	8573 3	Y	734	745 0	66
							807 9					
06		10112 X	10112	-0-	-0-	-0-	431 1	8766 3	Y	800	805 0	61
							35 4	880 9				
07		11218 X	11218	-0-	-0-	-0-	457 1	9739 3	Y	909	903 0	67
							22 4	1000 9				
08		9672 X	7419	-0-	-2253	-0-	283 1	6485 3	Y	588	601 0	54
							4 4	647 9				
09		9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-			Y	NO RPT		54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323														
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	CODE	BALANCE

04		1530 N	1180	-0-	-350	-0-	51 1	1034 3	Y	86	83 0			15
							95 9							
05		1581 N	1214	-0-	-367	-0-	53 1	1075 3	Y	78	80 0			13
							86 9							
06		1290 N	985	-0-	-305	-0-	42 1	874 3	Y	59	60 0			12
							4 4	65 9						
07		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	49 1	1064 3	Y	80	79 0			13
							3 4	88 9						
08		1116 N	956	-0-	-160	-0-	37 1	850 3	Y	62	63 0			12
							1 4	68 9						
09		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT				12

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156														

04		3750 X	3486	-0-	-264	-0-	149 1	3043 3	Y	267	257 0			27
							294 9							
05		3875 X	3340	-0-	-535	-0-	143 1	2929 3	Y	244	248 0			23
							268 9							
06		3750 X	2583	-0-	-1167	-0-	112 1	2268 3	Y	176	180 0			19
							9 4	194 9						
07		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	150 1	3186 3	Y	286	283 0			22
							7 4	315 9						
08		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	146 1	3337 3	Y	291	293 0			20
							2 4	320 9						
09		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			Y	NO RPT				20

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640														

04		4440 X	3796	-0-	-644	-0-	164 1	3348 3	Y	258	249 0			20
							284 9							
05		4588 X	3816	-0-	-772	-0-	166 1	3402 3	Y	225	229 0			16
							248 9							
06		4440 X	3495	-0-	-945	-0-	154 1	3148 3	Y	164	167 0			13
							13 4	180 9						
07		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	170 1	3619 3	Y	311	307 0			17
							8 4	342 9						
08		4030 X	3654	-0-	-376	-0-	139 1	3190 3	Y	294	296 0			15
							2 4	323 9						
09		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-			Y	NO RPT				15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582														

04		6810 X	3758	-0-	-3052	-0-	141 1	2926 3	Y	628	607 0			28
							691 9							
05		8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	405 1	7269 3	Y	480	495 0			13
							1 4	528 9						
06		6810 X	6656	-0-	-154	-0-	308 1	5837 3	Y	464	458 0			19
							1 4	510 9						
07		8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	355 1	7302 3	Y	634	635 0			18
							1 4	697 9						
08		7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	405 1	6911 3	Y	586	590 0			14
							1 4	645 9						
09		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT				14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491													
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

04	9870 X	6444	-0-	-3426	-0-	278 1	5805 3	3	Y	327	317 0		13
						1 4	360 9						
05	9672 X	6600	-0-	-3072	-0-	332 1	5941 3	3	Y	297	303 0		7
						327 9							
06	9360 X	3477	-0-	-5883	-0-	162 1	3059 3	3	Y	233	232 0		8
						256 9							
07	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	281 1	5777 3	3	Y	250	252 0		6
						1 4	275 9						
08	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	361 1	6170 3	3	Y	383	382 0		7
						1 4	421 9						
09	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-				Y	NO RPT			7

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665													
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2 1	53 3	3	Y	-0-			-0-
						1 4							
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3			Y	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	16	-0-	16	16	1 1	15 3	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	18	-0-	18	34	1 1	17 3	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	34				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910													
04	1020 N	7	-0-	-1013	-0-	7 3			Y	-0-			-0-
05	527 N	2	-0-	-525	-0-	2 3			Y	-0-			-0-
06	480 N	60	-0-	-420	-0-	2 1	58 3	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	4	-0-	4	6	4 3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 14682													
04	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	107 1	2237 3	3	Y	200	195 0		9
						220 9							
05	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	128 1	2284 3	3	Y	214	217 0		6
						235 9							
06	2430 N	1807	-0-	-623	-0-	83 1	1560 3	3	Y	149	149 0		6
						164 9							
07	3100 N	3192	-0-	92	92	136 1	2779 3	3	Y	252	251 0		7
						277 9							
08	2729 N	2637	-0-	-92	-0-	133 1	2272 3	3	Y	211	213 0		5
						232 9							
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-				Y	NO RPT			5

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098													
04	10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	282 1	9520 3	3	Y	575	571 0		7
						633 9							
05	10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	281 1	9648 3	3	Y	689	684 0		12
						758 9							
06	9902 X	9902	-0-	-0-	-0-	264 1	9295 3	3	Y	312	321 0		3
						343 9							
07	10788 X	10388	-0-	-400	-0-	310 1	9751 3	3	Y	297	296 0		4
						327 9							
08	10788 X	6617	-0-	-4171	-0-	208 1	6034 3	3	Y	341	339 0		6
						375 9							
09	10440 X	NO RPT	-0-	-10440	-0-				Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

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

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

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

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874

04	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	141	1	4749	3	Y	377	376	0			4
						415	9									
05	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	160	1	5504	3	Y	538	533	0			9
						592	9									
06	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	155	1	5471	3	Y	544	545	0			8
						598	9									
07	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	157	1	4930	3	Y	454	454	0			8
						499	9									
08	6262 X	3798	-0-	-2464	-0-	118	1	3423	3	Y	234	239	0			3
						257	9									
09	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695

04	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	200	1	6729	3	Y	451	452	0			9
						496	9									
05	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	191	1	6553	3	Y	519	516	0			12
						571	9									
06	7710 X	6325	-0-	-1385	-0-	167	1	5893	3	Y	241	247	0			6
						265	9									
07	7967 X	6404	-0-	-1563	-0-	189	1	5936	3	Y	254	253	0			7
						279	9									
08	7967 X	5734	-0-	-2233	-0-	168	1	4866	3	Y	636	627	0			16
						700	9									
09	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093

04	8370 X	6865	-0-	-1505	-0-	188	1	6327	3	Y	318	317	0			4
						350	9									
05	8649 X	6889	-0-	-1760	-0-	183	1	6277	3	Y	390	387	0			7
						429	9									
06	7950 X	6878	-0-	-1072	-0-	180	1	6343	3	Y	323	325	0			5
						355	9									
07	8184 X	8035	-0-	-149	-0-	234	1	7374	3	Y	388	385	0			8
						427	9									
08	8184 X	8160	-0-	-24	-0-	253	1	7346	3	Y	510	507	0			11
						561	9									
09	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		1980 X	1921	-0-	-59	-0-	55	1	1846	3	Y	18	18	0	-0-
							20	9							
05		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	60	1	2048	3	Y	113	111	0	2
							124	9							
06		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	56	1	1966	3	Y	-0-	2	0	-0-
07		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	60	1	1874	3	Y	1099	1076	0	23
							1209	9							
08		2232 X	1261	-0-	-971	-0-	38	1	1096	3	Y	115	135	0	3
							127	9							
09		2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271															

04		7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	211	1	7121	3	Y	248	248	0	4
							273	9							
05		8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	227	1	7806	3	Y	321	319	0	6
							353	9							
06		7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	203	1	7127	3	Y	177	180	0	3
							195	9							
07		7874 X	7558	-0-	-316	-0-	227	1	7134	3	Y	179	179	0	3
							197	9							
08		8401 X	6261	-0-	-2140	-0-	193	1	5599	3	Y	426	421	0	8
							469	9							
09		8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT			8

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104															

04		8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	249	1	8382	3	Y	332	333	0	6
							365	9							
05		9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	249	1	8562	3	Y	400	398	0	8
							440	9							
06		9330 X	8125	-0-	-1205	-0-	214	1	7519	3	Y	356	358	0	6
							392	9							
07		9641 X	8589	-0-	-1052	-0-	254	1	7979	3	Y	324	324	0	6
							356	9							
08		9641 X	7526	-0-	-2115	-0-	226	1	6559	3	Y	674	667	0	13
							741	9							
09		9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT			13

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136															

04		4410 X	4235	-0-	-175	-0-	106	1	3555	3	Y	522	521	0	12
							574	9							
05		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	152	1	5243	3	Y	580	577	0	15
							638	9							
06		5070 X	4142	-0-	-928	-0-	101	1	3538	3	Y	457	461	0	11
							503	9							
07		4526 X	4250	-0-	-276	-0-	116	1	3664	3	Y	427	425	0	13
							470	9							
08		4526 X	4016	-0-	-510	-0-	118	1	3437	3	Y	419	419	0	13
							461	9							
09		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		02HX	RRCID ->	284447	COMPL. DATE	03/18/2018	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	7793 - 13959	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	6660 X	2485	-0-	-4175	-0-	64	1	2157	3	Y	240	239 0	5
						264	9						
05	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-	5 0	-0-
06	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-		-0-
07	3131 X	1584	-0-	-1547	-0-	44	1	1386	3	Y	140	137 0	3
						154	9						
08	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	139	1	4044	3	Y	715	703 0	15
						787	9						
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT		15

BRISCOE CHUPADERA RANCH A		WELL #:		03HA	RRCID ->	284458	COMPL. DATE	12/26/2017	TOTAL DEPTH	6287	PERF.	6900 - 15426	
04	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	397	1	7036	3	Y	307	318 1	34
						5	4	338	9				
05	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	324	1	5932	3	Y	377	381 1	30
						6	4	415	9				
06	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	311	1	5182	3	Y	307	304 1	33
						664	4	338	9				
07	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	358	1	5487	3	Y	361	357 1	37
						193	4	397	9				
08	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	425	1	4367	3	Y	338	348 1	27
						734	4	372	9				
09	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT		27

BRISCOE CHUPADERA RANCH A		WELL #:		03HB	RRCID ->	284461	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	6227	PERF.	6748 - 15029	
04	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	138	1	2445	3	Y	257	263 1	29
						2	4	283	9				
05	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	158	1	2899	3	Y	164	179 1	14
						3	4	180	9				
06	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	166	1	2762	3	Y	136	136 1	14
						354	4	150	9				
07	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	166	1	2541	3	Y	202	197 1	19
						89	4	222	9				
08	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	135	1	1387	3	Y	70	84 1	5
						233	4	77	9				
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT		5

BRISCOE CHUPADERA RANCH A		WELL #:		03HC	RRCID ->	284462	COMPL. DATE	12/26/2017	TOTAL DEPTH	6302	PERF.	6774 - 14963	
04	3390 X	3254	-0-	-136	-0-	158	1	2793	3	Y	274	304 1	26
						2	4	301	9				
05	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	259	1	4749	3	Y	455	452 1	29
						5	4	501	9				
06	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	249	1	4148	3	Y	375	370 1	34
						532	4	413	9				
07	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	303	1	4646	3	Y	266	278 1	22
						163	4	293	9				
08	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	370	1	3802	3	Y	310	314 1	18
						639	4	341	9				
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT		18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	122 1	2157 3	Y	134	140	1		17
							1 4	147 9						
05		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	122 1	2221 3	Y	135	138	1		14
							2 4	149 9						
06		2310 N	2271	-0-	-39	-0-	107 1	1783 3	Y	139	136	1		17
							228 4	153 9						
07		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	91 1	1395 3	Y	143	144	1		16
							49 4	157 9						
08		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	124 1	1280 3	Y	177	178	1		15
							216 4	195 9						
09		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT				15

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913														

04		7830 X	5681	-0-	-2149	-0-	230 1	4679 3	Y	702	677	0		69
							772 9							
05		8091 X	4787	-0-	-3304	-0-	194 1	3969 3	Y	567	579	0		57
							624 9							
06		7830 X	3610	-0-	-4220	-0-	148 1	3009 3	Y	401	410	0		48
							12 4	441 9						
07		6417 X	3162	-0-	-3255	-0-	118 1	2514 3	Y	476	473	0		51
							6 4	524 9						
08		6045 X	2477	-0-	-3568	-0-	88 1	2011 3	Y	343	351	0		43
							1 4	377 9						
09		5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-			Y	NO RPT				43

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152														

04		7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	185 1	6247 3	Y	1212	1213	0		21
							1333 9							
05		9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	240 1	8265 3	Y	1168	1164	0		25
							1285 9							
06		7410 X	6715	-0-	-695	-0-	155 1	5465 3	Y	995	1002	0		18
							1095 9							
07		8029 X	6584	-0-	-1445	-0-	172 1	5411 3	Y	910	908	0		20
							1001 9							
08		8494 X	6269	-0-	-2225	-0-	181 1	5252 3	Y	760	763	0		17
							836 9							
09		8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-0-			Y	NO RPT				17

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265														

04		5940 X	4743	-0-	-1197	-0-	117 1	3959 3	Y	606	610	0		14
							667 9							
05		6138 X	977	-0-	-5161	-0-	24 1	831 3	Y	111	119	0		6
							122 9							
06		8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	197 1	6920 3	Y	968	953	0		21
							1065 9							
07		7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	218 1	6857 3	Y	588	592	0		17
							647 9							
08		8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	243 1	7067 3	Y	699	696	0		20
							769 9							
09		6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-			Y	NO RPT				20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			//CONT.//		100351							
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		01HA	RRCID ->	284532	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	7094	PERF. 7667 - 13009
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
04	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	79 1 908 9	966 3	Y	825	747 0		98
05	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	73 1 1 4	919 3 1411 9	Y	1283	1283 0		98
06	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	52 1 4 4	707 3 2064 9	Y	1876	1816 0		158
07	3100 N	3811	-0-	711	711	62 1 2926 9	823 3	Y	2660	2579 0		239
08	3100 N	3685	-0-	585	1296	80 1 2633 9	972 3	Y	2394	2468 0		165
09	2820 N	NO RPT	-0-	-2820	-0-			Y	NO RPT			165

STUMBERG RANCH UNIT E			WELL #:		01HE	RRCID ->	284693	COMPL. DATE	06/03/2018	TOTAL DEPTH	7266	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		01HU	RRCID ->	284694	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	7374	PERF. 7567 - 18013
04	3300 X	3078	-0-	-222	-0-	213 1 1 4	2629 3 235 9	Y	214	200 0		32
05	3410 X	3341	-0-	-69	-0-	230 1 2 4	2876 3 233 9	Y	212	222 0		22
06	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	271 1 19 4	3642 3 221 9	Y	201	201 0		22
07	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	298 1 175 9	3939 3	Y	159	162 0		19
08	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	217 1 1 4	2642 3 187 9	Y	170	174 0		15
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		09HZ	RRCID ->	284695	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL DEPTH	8495	PERF. 8994 - 14608
04	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	308 1 1 4	6426 3 261 9	Y	237	231 0		7
05	7037 X	6757	-0-	-280	-0-	343 1 284 9	6130 3	Y	258	262 0		3
06	6810 X	6043	-0-	-767	-0-	290 1 1 4	5492 3 260 9	Y	236	234 0		5
07	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	316 1 1 4	6494 3 263 9	Y	239	242 0		2
08	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	367 1 1 4	6273 3 424 9	Y	385	383 0		4
09	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//			100351									
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		01HB	RRCID ->	284756	COMPL. DATE	09/28/2017	TOTAL DEPTH	7222	PERF. 7780 - 13280
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	98 1 157 9	1205 3	Y	143	132 0	20	
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	101 1 1 4	1256 3	Y	161	166 0	15	
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	85 1 6 4	1136 3	Y	53	61 0	7	
07	1519 N	1459	-0-	-60	-0-	92 1 145 9	1222 3	Y	132	126 0	13	
08	1550 N	1203	-0-	-347	-0-	81 1 142 9	980 3	Y	129	131 0	11	
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT		11	

STUMBERG RANCH UNIT E			WELL #:		01HG	RRCID ->	284959	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	7018	PERF. 8450 - 17936
04	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	70 1 551 9	2422 3	Y	501	450 0	68	
05	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	47 1 556 9	2629 3	Y	505	545 0	28	
06	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	64 1 496 9	2299 3	Y	451	454 0	25	
07	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	82 1 361 9	2820 3	Y	328	331 0	22	
08	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	57 1 1012 9	1996 3	Y	920	899 0	43	
09	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		43	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		01HV	RRCID ->	285321	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	7659	PERF. 7838 - 18448
04	11220 X	9228	-0-	-1992	-0-	644 1 2 4	7937 3	Y	586	544 0	71	
05	11594 X	9904	-0-	-1690	-0-	682 1 6 4	8511 3	Y	641	663 0	49	
06	11220 X	8274	-0-	-2946	-0-	538 1 37 4	7215 3	Y	440	453 0	36	
07	10323 X	9275	-0-	-1048	-0-	617 1 1 4	8166 3	Y	446	444 0	38	
08	10323 X	6817	-0-	-3506	-0-	491 1 1 4	5976 3	Y	317	336 0	19	
09	9570 X	NO RPT	-0-	-9570	-0-		349 9	Y	NO RPT		19	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		01HY	RRCID ->	285779	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	7675	PERF. 7762 - 18589
04	11580 X	10092	-0-	-1488	-0-	711 1 2 4	8753 3	Y	569	532 0	78	
05	11966 X	10560	-0-	-1406	-0-	732 1 7 4	9153 3	Y	607	630 0	55	
06	11580 X	9733	-0-	-1847	-0-	637 1 44 4	8550 3	Y	456	465 0	46	
07	10974 X	10126	-0-	-848	-0-	676 1 1 4	8947 3	Y	456	455 0	47	
08	10974 X	8174	-0-	-2800	-0-	579 1 1 4	7037 3	Y	506	514 0	39	
09	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-		557 9	Y	NO RPT		39	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	722 1	8887 3	Y	571	522 0		73
							2 4	628 9					
05		10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	704 1	8791 3	Y	576	600 0		49
							6 4	634 9					
06		8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	558 1	7484 3	Y	516	518 0		47
							38 4	568 9					
07		10571 X	8531	-0-	-2040	-0-	565 1	7465 3	Y	455	458 0		44
							501 9						
08		10571 X	8521	-0-	-2050	-0-	605 1	7354 3	Y	510	517 0		37
							1 4	561 9					
09		10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-			Y	NO RPT			37

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151													

04		12771 X	12771	-0-	-0-	-0-	321 1	10732 3	Y	1554	1424 0		208
							9 4	1709 9					
05		13301 X	13301	-0-	-0-	-0-	518 1	11109 3	Y	1506	1616 0		98
							17 4	1657 9					
06		10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	394 1	8390 3	Y	1453	1451 0		100
							24 4	1598 9					
07		9207 X	8093	-0-	-1114	-0-	155 1	6910 3	Y	929	932 0		97
							6 4	1022 9					
08		9207 X	4380	-0-	-4827	-0-	93 1	3919 3	Y	316	367 0		46
							20 4	348 9					
09		8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-			Y	NO RPT			46

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459													

04		8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	214 1	7133 3	Y	1175	1075 0		161
							6 4	1293 9					
05		8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	328 1	7019 3	Y	1084	1170 0		75
							10 4	1192 9					
06		7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	287 1	6102 3	Y	963	968 0		70
							17 4	1059 9					
07		6386 X	5030	-0-	-1356	-0-	96 1	4278 3	Y	593	598 0		65
							4 4	652 9					
08		11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	238 1	10084 3	Y	1091	1022 0		134
							51 4	1200 9					
09		6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-			Y	NO RPT			134

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646													

04		6210 X	2919	-0-	-3291	-0-	70 1	2355 3	Y	447	398 0		56
							2 4	492 9					
05		6417 X	5999	-0-	-418	-0-	232 1	4956 3	Y	731	744 0		43
							7 4	804 9					
06		7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	319 1	6783 3	Y	600	604 0		39
							19 4	660 9					
07		7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	159 1	7130 3	Y	535	522 0		52
							7 4	589 9					
08		11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	258 1	10958 3	Y	516	506 0		62
							56 4	568 9					
09		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-			Y	NO RPT			62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	163	1	5414	3	Y	783	721	0		107
						4	4	861	9						
05	4278 X	4262	-0-	-16	-0-	163	1	3482	3	Y	556	624	0		39
						5	4	612	9						
06	4140 X	3222	-0-	-918	-0-	123	1	2615	3	Y	434	441	0		32
						7	4	477	9						
07	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-	32	0		-0-
08	5022 X	95	-0-	-4927	-0-	2	1	80	3	Y	12	11	0		1
						13	9								
09	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT				1

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366															
04	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	138	1	2020	3	Y	495	471	0		29
						1	4	545	9						
05	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	152	1	2214	3	Y	545	552	0		22
						9	4	600	9						
06	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	130	1	1931	3	Y	332	339	0		15
						19	4	365	9						
07	3100 N	3208	-0-	108	108	204	1	2549	3	Y	395	400	0		10
						20	4	435	9						
08	3100 N	3077	-0-	-23	85	211	1	2429	3	Y	395	400	0		5
						2	4	435	9						
09	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT				5

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260															
04	9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	236	1	7896	3	Y	1092	999	0		147
						7	4	1201	9						
05	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	337	1	7224	3	Y	976	1057	0		66
						11	4	1074	9						
06	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	330	1	7017	3	Y	786	796	0		56
						20	4	865	9						
07	10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	214	1	9588	3	Y	809	782	0		83
						9	4	890	9						
08	13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	288	1	12219	3	Y	761	748	0		96
						62	4	837	9						
09	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT				96

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501															
04	4950 X	4467	-0-	-483	-0-	123	1	3997	3	Y	312	278	0		54
						4	4	343	9						
05	5115 X	4032	-0-	-1083	-0-	111	1	3614	3	Y	276	300	0		30
						3	4	304	9						
06	4620 X	3529	-0-	-1091	-0-	67	1	3122	3	Y	267	250	0		47
						46	4	294	9						
07	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	98	1	4580	3	Y	277	290	0		34
						6	4	305	9						
08	4619 X	4531	-0-	-88	-0-	92	1	4178	3	Y	234	238	0		30
						4	4	257	9						
09	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT				30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	48 1	1534 3	Y	97	86 0		18
							1 4	107 9					
05		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	53 1	1724 3	Y	33	42 0		9
							2 4	36 9					
06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	28 1	1333 3	Y	41	39 0		11
							20 4	45 9					
07		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	40 1	1831 3	Y	27	30 0		8
							2 4	30 9					
08		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	42 1	1898 3	Y	27	27 0		8
							2 4	30 9					
09		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920													

04		2730 N	2119	-0-	-611	-0-	59 1	1922 3	Y	124	109 0		26
							2 4	136 9					
05		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	75 1	2432 3	Y	210	216 0		20
							2 4	231 9					
06		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	49 1	2290 3	Y	77	78 0		19
							34 4	85 9					
07		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	50 1	2337 3	Y	33	39 0		13
							3 4	36 9					
08		2387 N	1729	-0-	-658	-0-	36 1	1630 3	Y	55	55 0		13
							2 4	61 9					
09		2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 14140													

04		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	63 1	2038 3	Y	100	89 0		16
							2 4	110 9					
05		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	83 1	2717 3	Y	65	73 0		8
							3 4	72 9					
06		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	50 1	2328 3	Y	85	78 0		15
							34 4	94 9					
07		2821 X	2744	-0-	-77	-0-	55 1	2566 3	Y	109	112 0		12
							3 4	120 9					
08		2821 X	2690	-0-	-131	-0-	55 1	2497 3	Y	123	124 0		11
							3 4	135 9					
09		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 13082													

04		2970 X	2066	-0-	-904	-0-	59 1	1921 3	Y	76	68 0		16
							2 4	84 9					
05		3069 X	2216	-0-	-853	-0-	63 1	2067 3	Y	76	82 0		10
							2 4	84 9					
06		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	58 1	2730 3	Y	129	119 0		20
							41 4	142 9					
07		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	44 1	2033 3	Y	107	113 0		14
							2 4	118 9					
08		1891 X	1805	-0-	-86	-0-	37 1	1691 3	Y	68	70 0		12
							2 4	75 9					
09		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #:		30HI	RRCID ->	286602	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7822	PERF.	8424 - 13145	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	148 1	4768 3	481 3	Y	437	387 0		78
						4 4	481 9						
05	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	141 1	4573 3	454 3	Y	413	446 0		45
						4 4	454 9						
06	4260 X	2209	-0-	-2051	-0-	41 1	1928 3	211 3	Y	192	189 0		48
						29 4	211 9						
07	5580 X	3904	-0-	-1676	-0-	76 1	3536 3	288 3	Y	262	273 0		37
						4 4	288 9						
08	5580 X	4993	-0-	-587	-0-	100 1	4538 3	350 9	Y	318	319 0		36
						5 4	350 9						
09	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-				Y	NO RPT			36

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		31HC	RRCID ->	286632	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	8038 - 13722	
04	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	124 1	4036 3	272 9	Y	247	222 0		41
						4 4	272 9						
05	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	122 1	3979 3	299 9	Y	272	288 0		25
						4 4	299 9						
06	3690 X	3040	-0-	-650	-0-	58 1	2761 3	179 9	Y	163	157 0		31
						42 4	179 9						
07	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	85 1	3977 3	299 9	Y	272	278 0		25
						5 4	299 9						
08	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	73 1	3282 3	249 9	Y	226	229 0		22
						3 4	249 9						
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-				Y	NO RPT			22

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		31HD	RRCID ->	286660	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	8158 - 13214	
04	2250 X	1918	-0-	-332	-0-	56 1	1812 3	48 9	Y	44	39 0		16
						2 4	48 9						
05	2325 X	2218	-0-	-107	-0-	64 1	2072 3	80 9	Y	73	76 0		13
						2 4	80 9						
06	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	38 1	1749 3	89 9	Y	81	75 0		19
						25 4	89 9						
07	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	51 1	2368 3	142 9	Y	129	132 0		16
						3 4	142 9						
08	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	48 1	2167 3	57 9	Y	52	54 0		14
						2 4	57 9						
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-				Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #:		30HB	RRCID ->	286811	COMPL. DATE	09/11/2018	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	8275 - 14188	
04	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	173 1	5586 3	732 9	Y	665	601 0		109
						5 4	732 9						
05	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	180 1	5858 3	736 9	Y	669	711 0		67
						6 4	736 9						
06	5850 X	5778	-0-	-72	-0-	111 1	5224 3	365 9	Y	332	325 0		74
						78 4	365 9						
07	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	146 1	6794 3	523 9	Y	475	491 0		58
						8 4	523 9						
08	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	152 1	6904 3	558 9	Y	507	511 0		54
						7 4	558 9						
09	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-				Y	NO RPT			54

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		13HB	RRCID ->	286833	COMPL. DATE	01/01/2018	TOTAL DEPTH	2183	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HE RRCID -> 286834 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 2192 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 111H RRCID -> 286888 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244																	
04		6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	366	1	5334	3	Y	788	754	0			52
							2	4	867	9							
05		6448 X	6398	-0-	-50	-0-	359	1	5218	3	Y	727	745	0			34
							21	4	800	9							
06		6540 X	4743	-0-	-1797	-0-	257	1	3835	3	Y	556	560	0			30
							39	4	612	9							
07		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	453	1	5652	3	Y	819	822	0			27
							44	4	901	9							
08		6789 X	5733	-0-	-1056	-0-	399	1	4582	3	Y	681	694	0			14
							3	4	749	9							
09		6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204																	
04		7620 X	7287	-0-	-333	-0-	187	1	6052	3	Y	948	842	0			180
							5	4	1043	9							
05		7874 X	6666	-0-	-1208	-0-	171	1	5556	3	Y	849	927	0			102
							5	4	934	9							
06		7620 X	6750	-0-	-870	-0-	121	1	5656	3	Y	808	757	0			153
							84	4	889	9							
07		7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	136	1	6350	3	Y	1017	1053	0			117
							8	4	1119	9							
08		7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	137	1	6175	3	Y	1011	1021	0			107
							6	4	1112	9							
09		5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					107

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349																	
04		2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	75	1	2423	3	Y	272	241	0			44
							2	4	299	9							
05		3100 N	3286	-0-	186	186	84	1	2748	3	Y	410	421	0			33
							3	4	451	9							
06		3000 N	3667	-0-	667	853	67	1	3158	3	Y	358	336	0			55
							48	4	394	9							
07		3100 N	2809	-0-	-291	562	52	1	2432	3	Y	293	311	0			37
							3	4	322	9							
08		4090 X	3528	-0-	-562	-0-	65	1	2952	3	Y	462	462	0			37
							3	4	508	9							
09		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	77 1	2498 3	2 4	152 9	Y	138	125	0	29	
05		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	76 1	2461 3	2 4	103 9	Y	94	107	0	16	
06		2250 X	1404	-0-	-846	-0-	28 1	1292 3	19 4	65 9	Y	59	57	0	18	
07		2356 X	2300	-0-	-56	-0-	46 1	2148 3	3 4	103 9	Y	94	97	0	15	
08		2356 X	2302	-0-	-54	-0-	47 1	2129 3	2 4	124 9	Y	113	113	0	15	
09		2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT			15	

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542																
04		9750 X	5949	-0-	-3801	-0-	477 1	3875 3	79 4	1518 9	Y	1380	1225	0	221	
05		7936 X	6513	-0-	-1423	-0-	430 1	4421 3	1 4	1661 9	Y	1510	1617	0	114	
06		7020 X	6533	-0-	-487	-0-	504 1	4595 3	59 4	1375 9	Y	1250	1192	0	172	
07		6665 X	4723	-0-	-1942	-0-	348 1	3212 3	2 4	1161 9	Y	1055	1099	0	128	
08		6665 X	6241	-0-	-424	-0-	482 1	4139 3	15 4	1605 9	Y	1459	1479	0	108	
09		6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT			108	

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486																
04		5400 X	3653	-0-	-1747	-0-	2805 3	57 4	791 9		Y	719	643	0	114	
05		4867 X	4460	-0-	-407	-0-	3491 3	969 9			Y	881	932	0	63	
06		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	3708 3	47 4	970 9		Y	882	828	0	117	
07		4340 X	3948	-0-	-392	-0-	3132 3	2 4	814 9		Y	740	770	0	87	
08		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	3229 3	12 4	1643 9		Y	1494	1475	0	106	
09		4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT			106	

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261																
04		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	81 1	2614 3	2 4	551 9	Y	501	459	0	110	
05		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	72 1	2348 3	2 4	450 9	Y	409	461	0	58	
06		2010 X	870	-0-	-1140	-0-	16 1	722 3	10 4	122 9	Y	111	118	0	51	
07		3410 X	101	-0-	-3309	-0-	2 1	82 3	17 9		Y	15	28	0	38	
08		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	22	0	16	
09		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT			16	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-				Y	-0-			5
05		2325 X	2116	-0-	-209	-0-	58	1	1900	3	Y	142	139 0	8
							2	4	156	9				
06		2250 X	1784	-0-	-466	-0-	35	1	1626	3	Y	90	85 0	13
							24	4	99	9				
07		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	55	1	2546	3	Y	139	141 0	11
							3	4	153	9				
08		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	42	1	1883	3	Y	124	126 0	9
							2	4	136	9				
09		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT		9

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029														
04		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	47	1	1601	3	Y	535	480 0	73
							589	9						
05		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	31	1	1723	3	Y	535	577 0	31
							589	9						
06		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	46	1	1639	3	Y	538	541 0	28
							592	9						
07		2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	37	1	1285	3	Y	789	782 0	35
							868	9						
08		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	34	1	1188	3	Y	711	708 0	38
							782	9						
09		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT		38

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378														
04		11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	9747	3	197	4	Y	1078	956 0	174
							1186	9						
05		11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	10204	3	1	4	Y	1125	1212 0	87
							1238	9						
06		8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	7642	3	98	4	Y	483	498 0	72
							531	9						
07		11687 X	9683	-0-	-2004	-0-	9236	3	7	4	Y	400	423 0	49
							440	9						
08		11687 X	9190	-0-	-2497	-0-	8676	3	32	4	Y	438	454 0	33
							482	9						
09		11130 X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					Y	NO RPT		33

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572														
04		14310 X	12163	-0-	-2147	-0-	310	1	10455	3	Y	1271	1272 0	21
							1398	9						
05		13082 X	11167	-0-	-1915	-0-	281	1	9655	3	Y	1119	1117 0	23
							1231	9						
06		12420 X	11715	-0-	-705	-0-	288	1	10125	3	Y	1184	1186 0	21
							1302	9						
07		12834 X	11531	-0-	-1303	-0-	312	1	9820	3	Y	1272	1266 0	27
							1399	9						
08		12834 X	11831	-0-	-1003	-0-	347	1	10068	3	Y	1287	1286 0	28
							1416	9						
09		12150 X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					Y	NO RPT		28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

04		9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	252	1	8496	3	Y	706	707	0	11
							777	9							
05		9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	256	1	8794	3	Y	754	750	0	15
							829	9							
06		9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	242	1	8522	3	Y	628	632	0	11
							691	9							
07		11005 X	10055	-0-	-950	-0-	286	1	9010	3	Y	690	686	0	15
							759	9							
08		11005 X	8271	-0-	-2734	-0-	254	1	7373	3	Y	585	587	0	13
							644	9							
09		9570 X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT			13

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524															
04		6870 X	6205	-0-	-665	-0-	155	1	5235	3	Y	741	741	0	14
							815	9							
05		7099 X	6387	-0-	-712	-0-	156	1	5376	3	Y	777	773	0	18
							855	9							
06		6870 X	6327	-0-	-543	-0-	150	1	5266	3	Y	828	829	0	17
							911	9							
07		6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	171	1	5385	3	Y	889	885	0	21
							978	9							
08		7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	208	1	6043	3	Y	980	978	0	23
							1078	9							
09		6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT			23

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616															
04		7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	192	1	6463	3	Y	965	965	0	16
							1062	9							
05		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	134	1	4608	3	Y	663	665	0	14
							729	9							
06		9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	227	1	7970	3	Y	1174	1167	0	21
							1291	9							
07		9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	258	1	8110	3	Y	1146	1142	0	25
							1261	9							
08		10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	309	1	8964	3	Y	1018	1021	0	22
							1120	9							
09		7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT			22

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436															
04		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	24	1	811	3	Y	153	153	0	2
							168	9							
05		984 N	984	-0-	-0-	-0-	23	1	798	3	Y	148	147	0	3
							163	9							
06		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	24	1	853	3	Y	164	164	0	3
							180	9							
07		1023 N	960	-0-	-63	-0-	24	1	765	3	Y	155	154	0	4
							171	9							
08		992 N	809	-0-	-183	-0-	22	1	634	3	Y	139	139	0	4
							153	9							
09		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)		CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

04		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	99	1	3329	3	Y	519	518	0	6
							571	9							
05		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	102	1	3509	3	Y	668	663	0	11
							735	9							
06		3960 X	3667	-0-	-293	-0-	87	1	3060	3	Y	473	478	0	6
							520	9							
07		4123 X	3388	-0-	-735	-0-	90	1	2836	3	Y	420	419	0	7
							462	9							
08		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	133	1	3860	3	Y	559	555	0	11
							615	9							
09		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT			11

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482															
04		14070 X	11276	-0-	-2794	-0-	292	1	9856	3	Y	1025	1024	0	17
							1128	9							
05		12958 X	11785	-0-	-1173	-0-	302	1	10380	3	Y	1003	999	0	21
							1103	9							
06		12150 X	10968	-0-	-1182	-0-	276	1	9723	3	Y	881	886	0	16
							969	9							
07		13379 X	13379	-0-	-0-	-0-	375	1	11807	3	Y	1088	1080	0	24
							1197	9							
08		10850 X	10023	-0-	-827	-0-	304	1	8837	3	Y	802	808	0	18
							882	9							
09		10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT			18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758															
04		6900 X	5965	-0-	-935	-0-	224	1	5381	3	Y	325	323	0	6
							2	4							
05		7130 X	6531	-0-	-599	-0-	225	1	5206	3	Y	985	974	0	17
							16	4							
06		6540 X	5865	-0-	-675	-0-	205	1	4760	3	Y	803	802	0	18
							17	4							
07		5363 X	5007	-0-	-356	-0-	281	1	3697	3	Y	935	919	0	34
							1029	9							
08		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	156	1	4530	3	Y	981	1003	0	12
							19	4							
09		5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT			12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698															
04		7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	275	1	6617	3	Y	762	760	0	19
							3	4							
05		8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	277	1	6417	3	Y	1301	1293	0	27
							19	4							
06		7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	252	1	5856	3	Y	1219	1215	0	31
							21	4							
07		7688 X	6303	-0-	-1385	-0-	352	1	4636	3	Y	1195	1179	0	47
							1315	9							
08		7688 X	7478	-0-	-210	-0-	203	1	5900	3	Y	1228	1257	0	18
							24	4							
09		7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		5070 X	4683	-0-	-387	-0-	171 1	4130 3	Y	345	346 0		6
							2 4	380 9					
05		5115 X	4483	-0-	-632	-0-	148 1	3425 3	Y	818	811 0		13
							10 4	900 9					
06		4950 X	4886	-0-	-64	-0-	164 1	3828 3	Y	800	797 0		16
							14 4	880 9					
07		4650 X	3942	-0-	-708	-0-	211 1	2776 3	Y	868	854 0		30
							955 9						
08		4650 X	4310	-0-	-340	-0-	109 1	3178 3	Y	918	938 0		10
							13 4	1010 9					
09		4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432													
04		10610 X	10610	-0-	-0-	-0-	417 1	8491 3	Y	1547	1490 0		151
							1702 9						
05		11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	449 1	9191 3	Y	1719	1734 0		136
							1891 9						
06		10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	406 1	8267 3	Y	1374	1393 0		117
							33 4	1511 9					
07		10587 X	10587	-0-	-0-	-0-	406 1	8663 3	Y	1362	1358 0		121
							20 4	1498 9					
08		10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	393 1	8984 3	Y	1166	1182 0		105
							5 4	1283 9					
09		9690 X	NO RPT	-0-	-9690	-0-			Y	NO RPT			105

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651													
04		5790 X	3762	-0-	-2028	-0-	137 1	3279 3	Y	314	314 0		8
							1 4	345 9					
05		6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	217 1	5019 3	Y	951	940 0		19
							15 4	1046 9					
06		5790 X	4938	-0-	-852	-0-	175 1	4067 3	Y	619	622 0		16
							15 4	681 9					
07		4495 X	2896	-0-	-1599	-0-	175 1	2296 3	Y	386	387 0		15
							425 9						
08		5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	166 1	4830 3	Y	855	858 0		12
							20 4	941 9					
09		5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007													
04		10901 X	10901	-0-	-0-	-0-	446 1	9087 3	Y	1244	1199 0		120
							1368 9						
05		11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	474 1	9701 3	Y	1340	1353 0		107
							1474 9						
06		11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	487 1	9909 3	Y	1027	1043 0		91
							40 4	1130 9					
07		12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	513 1	10955 3	Y	935	934 0		92
							25 4	1029 9					
08		12529 X	12529	-0-	-0-	-0-	483 1	11059 3	Y	891	901 0		82
							7 4	980 9					
09		11040 X	NO RPT	-0-	-11040	-0-			Y	NO RPT			82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		33HU	RRCID ->	289395	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	8280 - 14346
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		14580 X	10214	-0-	-4366	-0-	710 1	8742 3	Y	691	647 0	91
							2 4	760 9				
05		14322 X	10938	-0-	-3384	-0-	741 1	9259 3	Y	846	866 0	71
							7 4	931 9				
06		13770 X	9179	-0-	-4591	-0-	584 1	7826 3	Y	663	673 0	61
							40 4	729 9				
07		10106 X	8640	-0-	-1466	-0-	562 1	7427 3	Y	592	596 0	57
							651 9					
08		11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	839 1	10206 3	Y	820	820 0	57
							2 4	902 9				
09		9780 X	NO RPT	-0-	-9780	-0-			Y	NO RPT		57

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		14HA	RRCID ->	289496	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	7191 - 12716

04		6150 X	5647	-0-	-503	-0-	284 1	5022 3	Y	307	329 1	39
							3 4	338 9				
05		7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	348 1	6385 3	Y	394	398 1	35
							7 4	433 9				
06		6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	317 1	5291 3	Y	320	317 1	38
							679 4	352 9				
07		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	347 1	5330 3	Y	377	373 1	42
							188 4	415 9				
08		5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	425 1	4363 3	Y	390	396 1	36
							733 4	429 9				
09		5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-			Y	NO RPT		36

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		14HB	RRCID ->	289497	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	6914 - 12606

04		8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	385 1	6814 3	Y	839	840 1	100
							5 4	923 9				
05		6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	308 1	5644 3	Y	766	793 1	73
							6 4	843 9				
06		6570 X	5679	-0-	-891	-0-	256 1	4267 3	Y	554	556 1	71
							547 4	609 9				
07		6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	342 1	5255 3	Y	463	475 1	59
							185 4	509 9				
08		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	409 1	4191 3	Y	322	343 1	38
							704 4	354 9				
09		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			Y	NO RPT		38

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		14HC	RRCID ->	289524	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	6479	PERF.	7006 - 12606

04		6630 X	5413	-0-	-1217	-0-	260 1	4599 3	Y	501	489 1	59
							3 4	551 9				
05		6851 X	5067	-0-	-1784	-0-	242 1	4412 3	Y	372	394 1	37
							4 4	409 9				
06		6630 X	4775	-0-	-1855	-0-	220 1	3661 3	Y	386	376 1	47
							469 4	425 9				
07		4867 X	4408	-0-	-459	-0-	231 1	3535 3	Y	471	464 1	54
							124 4	518 9				
08		4867 X	4353	-0-	-514	-0-	298 1	3052 3	Y	446	458 1	42
							512 4	491 9				
09		4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-			Y	NO RPT		42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351													
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		33HV	RRCID ->	289525	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	8364 -	14199		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	9780 X	7107	-0-	-2673	-0-	487	1 2 4	6005	3 813 9	Y	557	520	0		73
05	10106 X	7593	-0-	-2513	-0-	510	1 5 4	6377	3 701 9	Y	637	656	0		54
06	9210 X	7150	-0-	-2060	-0-	449	1 31 4	6024	3 646 9	Y	587	587	0		54
07	7347 X	6857	-0-	-490	-0-	439	1 615 9	5803	3 681 9	Y	559	558	0		55
08	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	515	1 1 4	6259	3 681 9	Y	619	629	0		45
09	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT				45

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		33HW	RRCID ->	289526	COMPL. DATE	01/22/2020	TOTAL DEPTH	7746	PERF.	8265 -	14114		
04	7770 X	5886	-0-	-1884	-0-	387	1 1 4	4760	3 738 9	Y	671	627	0		87
05	9207 X	5723	-0-	-3484	-0-	368	1 3 4	4598	3 754 9	Y	685	714	0		58
06	8910 X	6321	-0-	-2589	-0-	390	1 27 4	5234	3 670 9	Y	609	612	0		55
07	6882 X	6254	-0-	-628	-0-	390	1 718 9	5146	3 850 9	Y	653	646	0		62
08	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	487	1 1 4	5925	3 850 9	Y	773	780	0		55
09	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT				55

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		26HY	RRCID ->	289647	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7924 -	13472		
04	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	386	1 1126 9	7868	3 9473 9	Y	1024	990	0		99
05	11374 X	11374	-0-	-0-	-0-	470	1 1301 9	9603	3 1794 9	Y	1183	1192	0		90
06	10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	437	1 36 4	8895	3 975 9	Y	886	900	0		76
07	10106 X	9970	-0-	-136	-0-	400	1 20 4	8537	3 1013 9	Y	921	917	0		80
08	10106 X	8763	-0-	-1343	-0-	331	1 4 4	7564	3 864 9	Y	785	796	0		69
09	9780 X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					Y	NO RPT				69

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		29HC	RRCID ->	289751	COMPL. DATE	03/24/2020	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	8027 -	15917		
04	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	202	1 76 4	9756	3 2317 9	Y	2106	2099	0		115
05	12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	208	1 110 4	9441	3 2253 9	Y	2048	2039	0		124
06	11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	203	1 339 4	9473	3 1794 9	Y	1631	1630	0	15 1	110
07	10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	196	1 50 4	8635	3 1661 9	Y	1510	1521	0		99
08	11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	199	1 183 4	9522	3 1958 9	Y	1780	1815	0		64
09	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT				64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	189 1	9134 3	Y	1884	1878 0		120
							71 4	2072 9					
05		11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	192 1	8707 3	Y	1984	1975 0		129
							101 4	2182 9					
06		10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	176 1	8231 3	Y	1683	1681 0	15 1	116
							295 4	1851 9					
07		10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	195 1	8590 3	Y	1680	1690 0		106
							49 4	1848 9					
08		11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	190 1	9112 3	Y	1788	1825 0		69
							176 4	1967 9					
09		9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-			Y	NO RPT			69

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291													
04		6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	287 1	5098 3	Y	574	605 1		67
							4 4	631 9					
05		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	290 1	5296 3	Y	585	603 1		49
							5 4	644 9					
06		5460 X	5183	-0-	-277	-0-	240 1	3988 3	Y	404	408 1		45
							511 4	444 9					
07		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	308 1	4732 3	Y	453	451 1		47
							167 4	498 9					
08		7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	501 1	5140 3	Y	579	580 1		46
							864 4	637 9					
09		5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-			Y	NO RPT			46

STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330													
04		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	1612 3	408 9	Y	371	334 0		51
							2023 3	451 9	Y	410	442 0		19
05		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	1652 3	331 9	Y	301	304 0		16
							1995 X	1995	-0-	-0-	-0-		15
06		1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1684 3	311 9	Y	283	284 0		15
							1333 X	1000	-0-	-333	-0-		18
07		1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	653 3	347 9	Y	315	312 0		18
							1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-		18

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815													
04		8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	143 1	6873 3	Y	1051	1053 0		54
							53 4	1156 9					
05		8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	143 1	6454 3	Y	1390	1382 0		62
							75 4	1529 9					
06		7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	124 1	5794 3	Y	1215	1211 0	11 1	55
							207 4	1337 9					
07		9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	183 1	8040 3	Y	1571	1574 0		52
							46 4	1728 9					
08		10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	181 1	8691 3	Y	1704	1722 0		34
							168 4	1874 9					
09		6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-			Y	NO RPT			34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226														
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	EOM BALANCE

04		9330 X	8620	-0-	-710	-0-	420 1	7426 3	7426 3	Y	699	725 1		71
							5 4	769 9	769 9					
05		10385 X	7959	-0-	-2426	-0-	372 1	6820 3	6820 3	Y	691	712 1		50
							7 4	760 9	760 9					
06		10050 X	7600	-0-	-2450	-0-	359 1	5967 3	5967 3	Y	464	469 1		45
							764 4	510 9	510 9					
07		9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	519 1	7957 3	7957 3	Y	597	588 1		54
							280 4	657 9	657 9					
08		8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	601 1	6172 3	6172 3	Y	586	599 1		41
							1038 4	645 9	645 9					
09		6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-				Y	NO RPT			41

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018														

04		14040 X	12053	-0-	-1987	-0-	597 1	10572 3	10572 3	Y	797	832 1		90
							7 4	877 9	877 9					
05		14508 X	11010	-0-	-3498	-0-	532 1	9747 3	9747 3	Y	655	690 1		55
							10 4	721 9	721 9					
06		13410 X	9521	-0-	-3889	-0-	452 1	7514 3	7514 3	Y	539	536 1		58
							962 4	593 9	593 9					
07		10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	584 1	8970 3	8970 3	Y	494	501 1		51
							316 4	543 9	543 9					
08		10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	766 1	7863 3	7863 3	Y	517	527 1		41
							1322 4	569 9	569 9					
09		8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-				Y	NO RPT			41

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HB RRCID -> 291255 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7889 - 14409														

04		27757 X	27757	-0-	-0-	-0-	776 1	22947 3	22947 3	Y	3607	3581 0		110
							66 4	3968 9	3968 9					
05		31024 X	31024	-0-	-0-	-0-	952 1	25832 3	25832 3	Y	3852	3823 0		139
							3 4	4237 9	4237 9					
06		24193 X	24193	-0-	-0-	-0-	719 1	20156 3	20156 3	Y	2887	2925 0		101
							142 4	3176 9	3176 9					
07		28303 X	24148	-0-	-4155	-0-	671 1	20371 3	20371 3	Y	2812	2829 0		84
							13 4	3093 9	3093 9					
08		28303 X	22454	-0-	-5849	-0-	1094 1	18490 3	18490 3	Y	2533	2493 0		124
							84 4	2786 9	2786 9					
09		27390 X	NO RPT	-0-	-27390	-0-				Y	NO RPT			124

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HA RRCID -> 291319 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7876 - 14396														

04		33990 X	30834	-0-	-3156	-0-	836 1	24742 3	24742 3	Y	4714	4659 0		140
							71 4	5185 9	5185 9					
05		35123 X	31734	-0-	-3389	-0-	949 1	25737 3	25737 3	Y	4587	4563 0		164
							2 4	5046 9	5046 9					
06		32430 X	25124	-0-	-7306	-0-	736 1	20613 3	20613 3	Y	3300	3348 0		116
							145 4	3630 9	3630 9					
07		26102 X	24355	-0-	-1747	-0-	666 1	20248 3	20248 3	Y	3116	3139 0		93
							13 4	3428 9	3428 9					
08		26102 X	23813	-0-	-2289	-0-	1159 1	19589 3	19589 3	Y	2705	2665 0		133
							89 4	2976 9	2976 9					
09		25260 X	NO RPT	-0-	-25260	-0-				Y	NO RPT			133

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HC RRCID -> 291320 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7946 - 14466															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

04		28230 X	26962	-0-	-1268	-0-	766	1	22660	3	Y	3155	3130	0	95
							65	4	3471	9					
05		29171 X	26140	-0-	-3031	-0-	816	1	22128	3	Y	2904	2895	0	104
							2	4	3194	9					
06		28230 X	21897	-0-	-6333	-0-	660	1	18488	3	Y	2381	2402	0	83
							130	4	2619	9					
07		27993 X	23128	-0-	-4865	-0-	657	1	19954	3	Y	2276	2291	0	68
							13	4	2504	9					
08		27993 X	21407	-0-	-6586	-0-	1083	1	18293	3	Y	1771	1752	0	87
							83	4	1948	9					
09		26970 X	NO RPT	-0-	-26970	-0-					Y	NO RPT			87

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 291338 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373															
04		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-			8
		1594 N	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1237	3	Y	279	284	0	3
							1	4	307	9					
06		3000 N	3285	-0-	285	285	31	1	812	3	Y	2204	2196	0	11
							18	4	2424	9					
07		1389 N	1104	-0-	-285	-0-	38	1	966	3	Y	87	95	0	3
							4	4	96	9					
08		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	21	1	656	3	Y	835	823	0	15
							8	4	919	9					
09		720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			15

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 291340 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857															
04		3000 N	1671	-0-	-1329	2912	57	1	1452	3	Y	134	123	0	16
							15	4	147	9					
05		3100 N	2253	-0-	-847	2065	81	1	2026	3	Y	132	143	0	5
							1	4	145	9					
06		3000 N	1715	-0-	-1285	780	59	1	1556	3	Y	60	60	0	5
							34	4	66	9					
07		2486 N	1706	-0-	-780	-0-	58	1	1498	3	Y	131	130	0	6
							6	4	144	9					
08		1984 N	1829	-0-	-155	-0-	52	1	1637	3	Y	109	109	0	6
							20	4	120	9					
09		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT			6

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 291413 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7292 - 13881															
04		1800 N	1373	-0-	-427	-0-	49	1	1234	3	Y	71	66	0	12
							12	4	78	9					
05		1767 N	1681	-0-	-86	-0-	60	1	1518	3	Y	93	100	0	5
							1	4	102	9					
06		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	54	1	1395	3	Y	26	26	0	5
							30	4	29	9					
07		1426 N	1179	-0-	-247	-0-	43	1	1084	3	Y	44	43	0	6
							4	4	48	9					
08		1581 N	1338	-0-	-243	-0-	39	1	1199	3	Y	78	77	0	7
							14	4	86	9					
09		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		02HV	RRCID ->	291469	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 7713 - 13903		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	53 1	1794 3	Y		7	7 0		2
						8 9							
05	3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	84 1	2892 3	Y		54	53 0		3
						59 9							
06	3000 N	3163	-0-	163	163	83 1	2933 3	Y		134	132 0		5
						147 9							
07	3032 N	2869	-0-	-163	-0-	74 1	2344 3	Y		410	404 0		11
						451 9							
08	2232 N	919	-0-	-1313	-0-	29 1	847 3	Y		39	47 0		3
						43 9							
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-				Y	NO RPT			3

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #:		02HC	RRCID ->	291696	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL DEPTH	6836	PERF. 7287 - 13215		

04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y		-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 3	Y		-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		35HA	RRCID ->	291760	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	7381	PERF. 8493 - 14783		

04	37770 X	35697	-0-	-2073	-0-	961 1	28446 3	Y		5644	5580 0		172
						82 4	6208 9						
05	38812 X	30431	-0-	-8381	-0-	944 1	25591 3	Y		3540	3580 0		132
						2 4	3894 9						
06	36630 X	22497	-0-	-14133	-0-	661 1	18546 3	Y		2872	2900 0		104
						131 4	3159 9						
07	31434 X	23567	-0-	-7867	-0-	635 1	19298 3	Y		3292	3295 0		101
						13 4	3621 9						
08	31434 X	26740	-0-	-4694	-0-	1283 1	21666 3	Y		3357	3292 0		166
						98 4	3693 9						
09	30420 X	NO RPT	-0-	-30420	-0-			Y		NO RPT			166

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		35HB	RRCID ->	291829	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	7382	PERF. 8194 - 14899		

04	34507 X	34507	-0-	-0-	-0-	912 1	26997 3	Y		5927	5855 0		178
						78 4	6520 9						
05	31992 X	30385	-0-	-1607	-0-	875 1	23716 3	Y		5265	5253 0		190
						2 4	5792 9						
06	30960 X	27312	-0-	-3648	-0-	805 1	22565 3	Y		3439	3506 0		123
						159 4	3783 9						
07	28892 X	28000	-0-	-892	-0-	761 1	23117 3	Y		3734	3744 0		113
						15 4	4107 9						
08	28892 X	23340	-0-	-5552	-0-	1086 1	18343 3	Y		3480	3421 0		172
						83 4	3828 9						
09	27960 X	NO RPT	-0-	-27960	-0-			Y		NO RPT			172

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HA RRCID -> 292109 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8040 - 14009													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		25188 X	25188	-0-	-0-	-0-	610 1	20553 3	Y	3659	3662 0		60
							4025 9						
05		28351 X	28351	-0-	-0-	-0-	694 1	23851 3	Y	3460	3449 0		71
							3806 9						
06		25499 X	25499	-0-	-0-	-0-	622 1	21878 3	Y	2726	2747 0		50
							2999 9						
07		25916 X	24261	-0-	-1655	-0-	658 1	20696 3	Y	2643	2635 0		58
							2907 9						
08		25916 X	22608	-0-	-3308	-0-	670 1	19437 3	Y	2274	2281 0		51
							2501 9						
09		25080 X	NO RPT	-0-	-25080	-0-			Y	NO RPT			51

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HB RRCID -> 292112 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8038 - 14005													
04		28542 X	28542	-0-	-0-	-0-	708 1	23874 3	Y	3600	3606 0		56
							3960 9						
05		28798 X	28798	-0-	-0-	-0-	708 1	24333 3	Y	3415	3405 0		66
							3757 9						
06		23788 X	23788	-0-	-0-	-0-	582 1	20486 3	Y	2473	2497 0		42
							2720 9						
07		27063 X	23675	-0-	-3388	-0-	643 1	20212 3	Y	2564	2553 0		53
							2820 9						
08		27063 X	21301	-0-	-5762	-0-	642 1	18633 3	Y	1842	1856 0		39
							2026 9						
09		26190 X	NO RPT	-0-	-26190	-0-			Y	NO RPT			39

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HA RRCID -> 292162 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7896 - 13465													
04		31320 X	27587	-0-	-3733	-0-	688 1	23197 3	Y	3365	3368 0		54
							3702 9						
05		31279 X	27128	-0-	-4151	-0-	676 1	23238 3	Y	2922	2918 0		58
							3214 9						
06		28680 X	25056	-0-	-3624	-0-	614 1	21619 3	Y	2566	2579 0		45
							2823 9						
07		25699 X	23120	-0-	-2579	-0-	633 1	19909 3	Y	2344	2339 0		50
							2578 9						
08		25699 X	21825	-0-	-3874	-0-	649 1	18845 3	Y	2119	2123 0		46
							2331 9						
09		24870 X	NO RPT	-0-	-24870	-0-			Y	NO RPT			46

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HC RRCID -> 292175 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8034 - 14003													
04		27669 X	27669	-0-	-0-	-0-	685 1	23082 3	Y	3547	3553 0		60
							3902 9						
05		29226 X	29226	-0-	-0-	-0-	718 1	24688 3	Y	3473	3461 0		72
							3820 9						
06		24695 X	24695	-0-	-0-	-0-	602 1	21178 3	Y	2650	2673 0		49
							2915 9						
07		27001 X	24670	-0-	-2331	-0-	675 1	21235 3	Y	2509	2503 0		55
							2760 9						
08		27001 X	23205	-0-	-3796	-0-	692 1	20091 3	Y	2202	2208 0		49
							2422 9						
09		26130 X	NO RPT	-0-	-26130	-0-			Y	NO RPT			49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HB RRCID -> 292246 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7869 - 13474													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		28260 X	21515	-0-	-6745	-0-	531 1	17891 3	Y	2812	2816 0		46
							3093 9						
05		29202 X	24885	-0-	-4317	-0-	608 1	20918 3	Y	3054	3038 0		62
							3359 9						
06		27030 X	23527	-0-	-3503	-0-	580 1	20414 3	Y	2303	2323 0		42
							2533 9						
07		22069 X	22069	-0-	-0-	-0-	609 1	19172 3	Y	2080	2077 0		45
							2288 9						
08		21638 X	21033	-0-	-605	-0-	629 1	18256 3	Y	1953	1955 0		43
							2148 9						
09		20940 X	NO RPT	-0-	-20940	-0-			Y	NO RPT			43

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HC RRCID -> 292258 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7820 - 13391													

04		32490 X	25511	-0-	-6979	-0-	640 1	21558 3	Y	3012	3017 0		49
							3313 9						
05		30008 X	23339	-0-	-6669	-0-	580 1	19940 3	Y	2563	2560 0		52
							2819 9						
06		27540 X	20824	-0-	-6716	-0-	512 1	18033 3	Y	2072	2087 0		37
							2279 9						
07		24552 X	19709	-0-	-4843	-0-	540 1	16999 3	Y	1973	1968 0		42
							2170 9						
08		24552 X	19492	-0-	-5060	-0-	580 1	16823 3	Y	1899	1900 0		41
							2089 9						
09		23760 X	NO RPT	-0-	-23760	-0-			Y	NO RPT			41

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HD RRCID -> 292381 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7788 - 13557													

04		30660 X	22064	-0-	-8596	-0-	541 1	18217 3	Y	3005	3009 0		51
							3306 9						
05		31682 X	23651	-0-	-8031	-0-	577 1	19856 3	Y	2925	2915 0		61
							3218 9						
06		29850 X	19803	-0-	-10047	-0-	484 1	17031 3	Y	2080	2102 0		39
							2288 9						
07		22599 X	19690	-0-	-2909	-0-	539 1	16943 3	Y	2007	2001 0		45
							2208 9						
08		22599 X	18680	-0-	-3919	-0-	555 1	16113 3	Y	1829	1832 0		42
							2012 9						
09		21870 X	NO RPT	-0-	-21870	-0-			Y	NO RPT			42

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HA RRCID -> 293031 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8410 - 13427													

04		31530 X	27350	-0-	-4180	-0-	515 1	23296 3	Y	3179	3080 0		213
							42 4	3497 9					
05		32581 X	25531	-0-	-7050	-0-	576 1	21847 3	Y	2787	2842 0		158
							42 4	3066 9					
06		31470 X	23430	-0-	-8040	-0-	469 1	20121 3	Y	2456	2457 0		157
							138 4	2702 9					
07		26660 X	25778	-0-	-882	-0-	603 1	22454 3	Y	2434	2485 0		106
							44 4	2677 9					
08		26660 X	21305	-0-	-5355	-0-	621 1	18136 3	Y	2206	2202 0		110
							121 4	2427 9					
09		25800 X	NO RPT	-0-	-25800	-0-			Y	NO RPT			110

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HC RRCID -> 293056 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

04		20400 X	17932	-0-	-2468	-0-		331 1	14909 3	Y	2424	2348	0		160
								26 4	2666 9						
05		21080 X	16875	-0-	-4205	-0-		373 1	14108 3	Y	2153	2194	0		119
								26 4	2368 9						
06		20400 X	15185	-0-	-5215	-0-		298 1	12780 3	Y	1835	1840	0		114
								88 4	2019 9						
07		17129 X	17129	-0-	-0-	-0-		394 1	14653 3	Y	1867	1904	0		77
								28 4	2054 9						
08		16709 X	15096	-0-	-1613	-0-		433 1	12611 3	Y	1790	1783	0		84
								83 4	1969 9						
09		16170 X	NO RPT	-0-	-16170	-0-				Y	NO RPT				84

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HE RRCID -> 293167 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 9093 - 13495															
04		34710 X	29768	-0-	-4942	-0-		573 1	25858 3	Y	2992	2921	0		200
								46 4	3291 9						
05		35867 X	30122	-0-	-5745	-0-		678 1	25682 3	Y	3376	3390	0		186
								48 4	3714 9						
06		34710 X	26751	-0-	-7959	-0-		534 1	22945 3	Y	2831	2838	0		179
								158 4	3114 9						
07		28837 X	28837	-0-	-0-	-0-		674 1	25119 3	Y	2723	2785	0		117
								49 4	2995 9						
08		27745 X	24535	-0-	-3210	-0-		708 1	20707 3	Y	2710	2695	0		132
								139 4	2981 9						
09		26850 X	NO RPT	-0-	-26850	-0-				Y	NO RPT				132

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HW RRCID -> 294222 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7433 - 18213															
04		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-		345 1	4249 3	Y	248	231	0		30
								1 4	273 9						
05		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-		359 1	4477 3	Y	267	277	0		20
								3 4	294 9						
06		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-		310 1	4157 3	Y	224	226	0		18
								21 4	246 9						
07		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-		418 1	5521 3	Y	276	271	0		23
								304 9							
08		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-		359 1	4373 3	Y	162	176	0		9
								1 4	178 9						
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HX RRCID -> 294314 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7871 - 13583															
04		33180 X	7669	-0-	-25511	-0-		270 1	6503 3	Y	812	817	0		20
								3 4	893 9						
05		34286 X	8165	-0-	-26121	-0-		299 1	6941 3	Y	821	824	0		17
								22 4	903 9						
06		11850 X	4451	-0-	-7399	-0-		161 1	3759 3	Y	470	474	0		13
								14 4	517 9						
07		12245 X	5	-0-	-12240	-0-		4 3	1 9	Y	1	12	0		2
08		12245 X	-0-	-0-	-12245	-0-				Y	-0-	2	0		-0-
09		7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-				Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HZ RRCID -> 294315 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7877 - 13639														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		32070 X	11316	-0-	-20754	-0-	390 1	9371 3	Y	1410	1407	0		31
							4 4	1551 9						
05		33139 X	10659	-0-	-22480	-0-	384 1	8894 3	Y	1231	1238	0		24
							27 4	1354 9						
06		12150 X	10780	-0-	-1370	-0-	388 1	9044 3	Y	1195	1190	0		29
							33 4	1315 9						
07		12555 X	4352	-0-	-8203	-0-	259 1	3407 3	Y	624	629	0		24
							686 9							
08		12555 X	11234	-0-	-1321	-0-	321 1	9281 3	Y	1450	1455	0		19
							37 4	1595 9						
09		11310 X	NO RPT	-0-	-11310	-0-			Y	NO RPT				19

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HF RRCID -> 294320 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7609 - 13375														

04		31950 X	6819	-0-	-25131	-0-	6200 3	71 4	Y	498	475	0		67
							548 9							
05		33015 X	9065	-0-	-23950	-0-	11 1	8183 3	Y	668	676	0		59
							136 4	735 9						
06		8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	28 1	7855 3	Y	579	610	0		28
							136 4	637 9						
07		14012 X	8006	-0-	-6006	-0-	22 1	7276 3	Y	553	544	0		37
							100 4	608 9						
08		9052 X	8795	-0-	-257	-0-	28 1	8059 3	Y	514	520	0		31
							143 4	565 9						
09		8760 X	NO RPT	-0-	-8760	-0-			Y	NO RPT				31

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HG RRCID -> 294321 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7787 - 13360														

04		38100 X	8035	-0-	-30065	-0-	7278 3	83 4	Y	613	575	0		84
							674 9							
05		39370 X	7177	-0-	-32193	-0-	8 1	6433 3	Y	572	588	0		68
							107 4	629 9						
06		9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	30 1	8657 3	Y	694	732	0		30
							151 4	763 9						
07		12431 X	10919	-0-	-1512	-0-	30 1	10018 3	Y	667	656	0		41
							137 4	734 9						
08		9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	32 1	9171 3	Y	470	482	0		29
							163 4	517 9						
09		9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-			Y	NO RPT				29

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 294322 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8596 - 18102														

04		50220 X	6825	-0-	-43395	-0-	167 1	5735 3	Y	839	750	0		114
							923 9							
05		51894 X	7305	-0-	-44589	-0-	112 1	6251 3	Y	856	921	0		49
							942 9							
06		5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	133 1	4746 3	Y	742	748	0		43
							816 9							
07		8990 X	6180	-0-	-2810	-0-	153 1	5289 3	Y	671	672	0		42
							738 9							
08		7316 X	6284	-0-	-1032	-0-	152 1	5309 3	Y	748	741	0		49
							823 9							
09		7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-			Y	NO RPT				49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 294323 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8600 - 18080															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		24300 X	4824	-0-	-19476	-0-	111	1	3798	3	Y	832	744	0	136
							915	9							
05		25110 X	4753	-0-	-20357	-0-	69	1	3825	3	Y	781	852	0	65
							859	9							
06		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	111	1	3957	3	Y	826	831	0	60
							909	9							
07		5084 X	4941	-0-	-143	-0-	119	1	4110	3	Y	647	651	0	56
							712	9							
08		5084 X	4276	-0-	-808	-0-	99	1	3442	3	Y	668	663	0	61
							735	9							
09		4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT			61
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HF RRCID -> 294324 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 8767 - 18255															
04		47010 X	11045	-0-	-35965	-0-	281	1	9645	3	Y	1017	910	0	169
							1119	9							
05		48577 X	8499	-0-	-40078	-0-	136	1	7549	3	Y	740	838	0	71
							814	9							
06		11040 X	9325	-0-	-1715	-0-	230	1	8194	3	Y	819	827	0	63
							901	9							
07		13051 X	9832	-0-	-3219	-0-	252	1	8733	3	Y	770	776	0	57
							847	9							
08		11408 X	9864	-0-	-1544	-0-	250	1	8723	3	Y	810	803	0	64
							891	9							
09		11040 X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					Y	NO RPT			64
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HD RRCID -> 294337 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7630 - 17657															
04		17580 X	335	-0-	-17245	-0-	9	1	175	3	Y	137	137	0	46
							151	9							
05		18166 X	1168	-0-	-16998	-0-	40	1	719	3	Y	367	368	0	45
							5	4	404	9					
06		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-	46	1	722	3	Y	-0-	1	0	44
							1	4	422	9					4
07		1395 X	1191	-0-	-204	-0-	46	1	722	3	Y	384	380	0	4
							1	4	422	9					
08		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	95	1	1157	3	Y	614	612	0	6
							675	9							
09		1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT			6
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HE RRCID -> 294338 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7505 - 17540															
04		16020 X	4430	-0-	-11590	-0-	146	1	2964	3	Y	1194	1192	0	18
							7	4	1313	9					
05		16554 X	8992	-0-	-7562	-0-	400	1	7206	3	Y	1215	1213	0	20
							49	4	1337	9					
06		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	192	1	3287	3	Y	609	605	0	4
							25	4	670	9			4	1	20
07		4588 X	3704	-0-	-884	-0-	179	1	2822	3	Y	635	632	0	19
							4	4	699	9			4	1	
08		8990 X	3179	-0-	-5811	-0-	192	1	2344	3	Y	584	591	0	12
							1	4	642	9					
09		8700 X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HY RRCID -> 294340 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7968 - 13621													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		35700 X	8873	-0-	-26827	-0-	312 1	7532 3	Y	932	933 0		17
							4 4	1025 9					
05		36890 X	8576	-0-	-28314	-0-	317 1	7331 3	Y	824	829 0		12
							22 4	906 9					
06		9420 X	8047	-0-	-1373	-0-	293 1	6802 3	Y	844	840 0		16
							24 4	928 9					
07		9765 X	16	-0-	-9749	-0-	1 1	13 3	Y	2	18 0		-0-
							2 9						
08		9734 X	3012	-0-	-6722	-0-	86 1	2500 3	Y	378	374 0		4
							10 4	416 9					
09		8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HV RRCID -> 294343 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7769 - 20271													
04		34830 X	17279	-0-	-17551	-0-	653 1	13902 3	Y	2475	2411 0		147
							1 4	2723 9					
05		35991 X	17568	-0-	-18423	-0-	735 1	13906 3	Y	2659	2710 0		96
							2 4	2925 9					
06		18210 X	11412	-0-	-6798	-0-	360 1	9196 3	Y	1685	1707 0		74
							2 4	1854 9					
07		18817 X	9565	-0-	-9252	-0-	305 1	7478 3	Y	1619	1613 0		80
							1 4	1781 9					
08		18817 X	10716	-0-	-8101	-0-	380 1	8146 3	Y	1950	1957 0		73
							45 4	2145 9					
09		17280 X	NO RPT	-0-	-17280	-0-			Y	NO RPT			73

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HZ RRCID -> 294344 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7582 - 19516													
04		67530 X	40099	-0-	-27431	-0-	1453 1	30940 3	Y	7004	6815 0		413
							2 4	7704 9					
05		69781 X	40865	-0-	-28916	-0-	1662 1	31433 3	Y	7061	7219 0		255
							3 4	7767 9					
06		38010 X	36513	-0-	-1497	-0-	1140 1	29121 3	Y	5678	5715 0		218
							6 4	6246 9					
07		41447 X	40535	-0-	-912	-0-	1314 1	32194 3	Y	6386	6346 0		258
							2 4	7025 9					
08		41447 X	39027	-0-	-2420	-0-	1434 1	30805 3	Y	6015	6062 0		211
							171 4	6617 9					
09		40110 X	NO RPT	-0-	-40110	-0-			Y	NO RPT			211

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HZ RRCID -> 294347 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7511 - 18333													
04		14880 X	4166	-0-	-10714	-0-	298 1	3668 3	Y	181	169 0		24
							1 4	199 9					
05		15376 X	4423	-0-	-10953	-0-	312 1	3893 3	Y	195	202 0		17
							3 4	215 9					
06		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	341 1	4575 3	Y	153	156 0		14
							23 4	168 9					
07		6014 X	3008	-0-	-3006	-0-	203 1	2687 3	Y	107	110 0		11
							118 9						
08		5022 X	1975	-0-	-3047	-0-	143 1	1731 3	Y	92	96 0		7
							101 9						
09		5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HB RRCID -> 294363 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8807 - 18331															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

04		34890 X	4292	-0-	-30598	-0-	94	1	3233	3	Y	877	787	0	129
							965	9							
05		36053 X	4573	-0-	-31480	-0-	59	1	3316	3	Y	1089	1162	0	56
							1198	9							
06		5190 X	4100	-0-	-1090	-0-	83	1	2942	3	Y	977	983	0	50
							1075	9							
07		5363 X	4711	-0-	-652	-0-	87	1	3003	3	Y	1474	1461	0	63
							1621	9							
08		5363 X	4382	-0-	-981	-0-	98	1	3426	3	Y	780	791	0	52
							858	9							
09		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT			52

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HA RRCID -> 294369 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7582 - 17519															

04		5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	287	1	4387	3	Y	1101	1102	0	5
							1211	9							
05		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	314	1	4848	3	Y	1088	1086	0	7
							8	4	1197	9					
06		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	287	1	4351	3	Y	893	893	0	7
							64	4	982	9					
07		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	301	1	4888	3	Y	1050	1035	0	16
							4	4	1155	9		6	1		
08		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	299	1	4308	3	Y	910	906	0	20
							42	4	1001	9					
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HF RRCID -> 294373 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7412 - 17544															

04		89 X	89	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	7	8	0	-0-
							8	9							
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		280 X	280	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	Y	59	59	0	-0-
							3	4	65	9					
07		967 X	967	-0-	-0-	-0-	21	1	342	3	Y	549	539	0	7
							604	9					3	1	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0	3
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HG RRCID -> 294374 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7759 - 14260															

04		8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	441	1	6753	3	Y	1032	1033	0	3
							1135	9							
05		8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	438	1	6763	3	Y	937	937	0	3
							10	4	1031	9					
06		8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	431	1	6550	3	Y	1082	1081	0	4
							97	4	1190	9					
07		8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	405	1	6573	3	Y	960	947	0	12
							5	4	1056	9				5	1
08		7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	428	1	6142	3	Y	910	906	0	16
							59	4	1001	9					
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HA RRCID -> 294375 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7171 - 11714														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
04		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	72 1	3421 3	Y		657	586 0		99
							723 9							
05		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	68 1	3232 3	Y		645	694 0		50
							6 4	710 9						
06		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	204 1	2823 3	Y		609	597 0		62
							32 4	670 9						
07		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	268 1	2987 3	Y		843	853 0		52
							927 9							
08		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	264 1	2675 3	Y		823	802 0		73
							28 4	905 9						
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			73

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HC RRCID -> 294376 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7079 - 14384														
04		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	84 1	4047 3	Y		467	428 0		86
							1 4	514 9						
05		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	92 1	4397 3	Y		421	462 0		45
							8 4	463 9						
06		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	373 1	5148 3	Y		424	416 0		53
							58 4	466 9						
07		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	458 1	5107 3	Y		365	379 0		39
							402 9							
08		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	457 1	4650 3	Y		372	362 0		49
							50 4	409 9						
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			49

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HH RRCID -> 294377 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8737 - 18220														
04		35130 X	7596	-0-	-27534	-0-	190 1	6529 3	Y		797	713 0		145
							877 9							
05		36301 X	9424	-0-	-26877	-0-	148 1	8246 3	Y		936	1016 0		65
							1030 9							
06		8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	198 1	7057 3	Y		818	825 0		58
							900 9							
07		7843 X	7748	-0-	-95	-0-	200 1	6937 3	Y		555	564 0		49
							611 9							
08		9424 X	8702	-0-	-722	-0-	221 1	7718 3	Y		694	686 0		57
							763 9							
09		9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-			Y		NO RPT			57

LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HX RRCID -> 294379 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6241 - 13180														
04		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	79 1	4753 3	Y		736	644 1		253
							10 4	810 9						
05		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	87 1	4897 3	Y		808	901 1		160
							27 4	889 9						
06		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	69 1	4046 3	Y		645	659 1		146
							292 4	710 9						
07		6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	98 1	5245 3	Y		651	658 1		139
							15 4	716 9						
08		6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	63 1	5568 3	Y		684	664 1		159
							160 4	752 9						
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			159

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HD RRCID -> 294380 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7362 - 12242													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
04		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	53 1	2518 3	Y	281	249 0		52
							309 9						
05		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	55 1	2639 3	Y	322	343 0		31
							5 4	254 9					
06		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	151 1	2092 3	Y	198	196 0		33
							24 4	218 9					
07		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	250 1	2785 3	Y	323	326 0		30
							355 9						
08		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	251 1	2555 3	Y	331	322 0		39
							27 4	364 9					
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HY RRCID -> 294381 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7300 - 16091													
04		883291 X	7452	-0-	-875839	-0-	122 1	5888 3	Y	1310	1176 0		225
							1 4	1441 9					
05		6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	104 1	4973 3	Y	1311	1412 0		124
							9 4	1442 9					
06		7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	409 1	5645 3	Y	1435	1401 0		158
							63 4	1579 9					
07		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	460 1	5139 3	Y	1360	1398 0		120
							1 4	1496 9					
08		6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	463 1	4711 3	Y	1189	1164 0		145
							50 4	1308 9					
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			145

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HC RRCID -> 294392 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7554 - 17647													
04		19980 X	5437	-0-	-14543	-0-	286 1	4381 3	Y	700	700 0		-0-
							770 9						
05		20646 X	5148	-0-	-15498	-0-	273 1	4228 3	Y	582	581 0		1
							7 4	640 9					
06		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	255 1	3886 3	Y	574	574 0		1
							58 4	631 9					
07		6510 X	4859	-0-	-1651	-0-	243 1	3934 3	Y	617	608 0	3 1	7
							3 4	679 9					
08		5611 X	3569	-0-	-2042	-0-	184 1	2637 3	Y	657	653 0		11
							25 4	723 9					
09		5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HD RRCID -> 294393 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7600 - 17615													
04		20400 X	1741	-0-	-18659	-0-	78 1	1186 3	Y	434	434 0		-0-
							477 9						
05		21080 X	1148	-0-	-19932	-0-	55 1	848 3	Y	222	222 0		-0-
							1 4	244 9					
06		905 X	905	-0-	-0-	-0-	38 1	586 3	Y	247	247 0		-0-
							9 4	272 9					
07		1798 X	337	-0-	-1461	-0-	12 1	198 3	Y	115	114 0	1 1	-0-
							127 9						
08		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	170 1	2447 3	Y	1089	1077 0		12
							24 4	1198 9					
09		1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HF RRCID -> 294395 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7752 - 17664													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	20430 X	1834	-0-	-18596	-0-	51 1	1021 3	Y	691	691 0			14
						2 4	760 9						
05	21111 X	2199	-0-	-18912	-0-	62 1	1118 3	Y	919	917 0			16
						8 4	1011 9						
06	790 X	790	-0-	-0-	-0-	22 1	379 3	Y	351	350 0	3 1		14
						3 4	386 9						
07	1891 X	910	-0-	-981	-0-	29 1	441 3	Y	400	398 0	3 1		13
						440 9							
08	2201 X	359	-0-	-1842	-0-	16 1	189 3	Y	140	146 0			7
						154 9							
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-			Y	NO RPT				7
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HX RRCID -> 294396 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7900 - 13000													
04	15420 X	4822	-0-	-10598	-0-	199 1	4038 3	Y	523	523 0			19
						10 4	575 9						
05	15934 X	5872	-0-	-10062	-0-	274 1	4949 3	Y	559	558 0			20
						34 4	615 9						
06	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	204 1	3478 3	Y	331	328 0	4 1		19
						26 4	364 9						
07	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	300 1	4731 3	Y	475	472 0	4 1		18
						6 4	523 9						
08	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	466 1	5699 3	Y	528	534 0			12
						2 4	581 9						
09	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-			Y	NO RPT				12
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HY RRCID -> 294397 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7790 - 12890													
04	15420 X	5119	-0-	-10301	-0-	227 1	4598 3	Y	257	257 0			13
						11 4	283 9						
05	15934 X	5366	-0-	-10568	-0-	264 1	4756 3	Y	285	285 0			13
						32 4	314 9						
06	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	257 1	4399 3	Y	245	243 0	3 1		12
						33 4	270 9						
07	5301 X	5150	-0-	-151	-0-	289 1	4565 3	Y	264	262 0	3 1		11
						6 4	290 9						
08	5363 X	4915	-0-	-448	-0-	352 1	4291 3	Y	246	251 0			6
						1 4	271 9						
09	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-			Y	NO RPT				6
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HZ RRCID -> 294398 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7819 - 12919													
04	14760 X	5081	-0-	-9679	-0-	223 1	4509 3	Y	307	307 0			14
						11 4	338 9						
05	15252 X	4414	-0-	-10838	-0-	215 1	3859 3	Y	285	285 0			14
						26 4	314 9						
06	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	186 1	3175 3	Y	254	252 0	3 1		13
						24 4	279 9						
07	5673 X	4545	-0-	-1128	-0-	255 1	4024 3	Y	237	236 0	2 1		12
						5 4	261 9						
08	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	422 1	5157 3	Y	273	278 0			7
						2 4	300 9						
09	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-			Y	NO RPT				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HV RRCID -> 294399 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 13509													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		43710 X	10950	-0-	-32760	-0-	369 1	8870 3	Y	1552	1552 0		33
							4 4	1707 9					
05		45167 X	10045	-0-	-35122	-0-	355 1	8203 3	Y	1330	1340 0		23
							24 4	1463 9					
06		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	174 1	4040 3	Y	633	644 0		12
							14 4	696 9					
07		12462 X	16	-0-	-12446	-0-	1 1	12 3	Y	3	15 0		-0-
							3 9						
08		12462 X	7	-0-	-12455	-0-	6 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
09		10950 X	NO RPT	-0-	-10950	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HV RRCID -> 294400 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7978 - 13347													

04		31650 X	10820	-0-	-20830	-0-	370 1	8909 3	Y	1397	1388 0		37
							4 4	1537 9					
05		32705 X	9526	-0-	-23179	-0-	346 1	8014 3	Y	1038	1050 0		25
							24 4	1142 9					
06		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	162 1	3785 3	Y	460	469 0		16
							14 4	506 9					
07		11191 X	68	-0-	-11123	-0-	4 1	54 3	Y	9	20 0		5
							10 9						
08		11191 X	9	-0-	-11182	-0-	8 3	1 9	Y	1	2 0		4
09		10830 X	NO RPT	-0-	-10830	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 294401 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7180 - 14450													

04		27390 X	4805	-0-	-22585	-0-	80 1	3858 3	Y	787	709 0		141
							1 4	866 9					
05		28303 X	5266	-0-	-23037	-0-	92 1	4407 3	Y	690	756 0		75
							8 4	759 9					
06		5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	327 1	4524 3	Y	440	439 0		76
							51 4	484 9					
07		6634 X	6068	-0-	-566	-0-	436 1	4859 3	Y	703	711 0		68
							773 9						
08		6634 X	5416	-0-	-1218	-0-	422 1	4296 3	Y	593	581 0		80
							46 4	652 9					
09		5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-			Y	NO RPT			80

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HX RRCID -> 294402 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7393 - 16091													

04		30540 X	10919	-0-	-19621	-0-	164 1	7843 3	Y	2646	2344 0		403
							1 4	2911 9					
05		31558 X	9744	-0-	-21814	-0-	141 1	6751 3	Y	2581	2765 0		219
							13 4	2839 9					
06		8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	421 1	5815 3	Y	2290	2251 0		258
							65 4	2519 9					
07		11284 X	9090	-0-	-2194	-0-	544 1	6077 3	Y	2244	2305 0		197
							1 4	2468 9					
08		11284 X	8800	-0-	-2484	-0-	570 1	5799 3	Y	2154	2103 0		248
							62 4	2369 9					
09		10920 X	NO RPT	-0-	-10920	-0-			Y	NO RPT			248

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HZ RRCID -> 294403 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7301 - 16098																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
					(I)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
04		34320 X	12322	-0-	-21998	-0-	213	1	10228	3	Y	1708	1540	0		269	
							2	4	1879	9							
05		35464 X	14358	-0-	-21106	-0-	248	1	11906	3	Y	1983	2098	0		154	
							23	4	2181	9							
06		12612 X	12612	-0-	-0-	-0-	716	1	9908	3	Y	1705	1677	0		182	
							112	4	1876	9							
07		13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	986	1	11000	3	Y	1777	1819	0		140	
							1	4	1955	9							
08		14353 X	12776	-0-	-1577	-0-	975	1	9915	3	Y	1618	1582	0		176	
							106	4	1780	9							
09		13890 X	NO RPT	-0-	-13890	-0-					Y	NO RPT				176	

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HB RRCID -> 294404 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7425 - 17459																	
04		32220 X	3099	-0-	-29121	-0-	91	1	1864	3	Y	1035	1034	0		61	
							5	4	1139	9							
05		33294 X	3840	-0-	-29454	-0-	143	1	2590	3	Y	990	989	0		62	
							18	4	1089	9							
06		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	136	1	2330	3	Y	1191	1179	0	10	1	64
							18	4	1310	9							
07		6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	248	1	3906	3	Y	2117	2102	0	11	1	68
							5	4	2329	9							
08		6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	356	1	4344	3	Y	2076	2092	0			52
							1	4	2284	9							
09		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT				52	

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HC RRCID -> 294405 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7664 - 17655																	
04		22230 X	749	-0-	-21481	-0-	26	1	528	3	Y	176	176	0		24	
							1	4	194	9							
05		22971 X	2193	-0-	-20778	-0-	92	1	1655	3	Y	395	394	0		25	
							11	4	435	9							
06		717 X	717	-0-	-0-	-0-	31	1	531	3	Y	137	136	0	3	1	23
							4	4	151	9							
07		1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	82	1	1299	3	Y	357	355	0	3	1	22
							2	4	393	9							
08		2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	143	1	1754	3	Y	483	488	0			17
							1	4	531	9							
09		2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT				17	

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HB RRCID -> 294406 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8090 - 14259																	
04		36300 X	26883	-0-	-9417	-0-	927	1	22271	3	Y	3342	3343	0		73	
							9	4	3676	9							
05		37510 X	25712	-0-	-11798	-0-	929	1	21507	3	Y	2919	2939	0		53	
							65	4	3211	9							
06		21677 X	21677	-0-	-0-	-0-	791	1	18386	3	Y	2213	2216	0		50	
							66	4	2434	9							
07		29636 X	15328	-0-	-14308	-0-	924	1	12168	3	Y	2032	2008	0		74	
							1	4	2235	9							
08		29357 X	19820	-0-	-9537	-0-	574	1	16648	3	Y	2301	2347	0		28	
							67	4	2531	9							
09		26880 X	NO RPT	-0-	-26880	-0-					Y	NO RPT				28	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HC RRCID -> 294407 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8490 - 14256													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		28968 X	28968	-0-	-0-	-0-	973 1	23392 3	Y	4175	4173 0		93
							10 4	4593 9					
05		27494 X	27494	-0-	-0-	-0-	971 1	22475 3	Y	3618	3643 0		68
							68 4	3980 9					
06		23709 X	23709	-0-	-0-	-0-	846 1	19683 3	Y	2826	2828 0		66
							71 4	3109 9					
07		18414 X	16598	-0-	-1816	-0-	977 1	12869 3	Y	2501	2473 0		94
							1 4	2751 9					
08		21508 X	21508	-0-	-0-	-0-	614 1	17773 3	Y	2773	2830 0		37
							71 4	3050 9					
09		17820 X	NO RPT	-0-	-17820	-0-			Y	NO RPT			37

LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HY RRCID -> 294414 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6233 - 13170													
04		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	79 1	4798 3	Y	1033	888 1		358
							10 4	1136 9					
05		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	71 1	3975 3	Y	765	948 1		175
							21 4	842 9					
06		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	61 1	3593 3	Y	687	699 1		163
							259 4	756 9					
07		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	85 1	4580 3	Y	686	694 1		155
							13 4	755 9					
08		6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	58 1	5181 3	Y	646	639 1		162
							150 4	711 9					
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			162

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HA RRCID -> 294441 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8054 - 14220													
04		45750 X	25743	-0-	-20007	-0-	874 1	21014 3	Y	3496	3494 0		77
							9 4	3846 9					
05		47275 X	23364	-0-	-23911	-0-	834 1	19316 3	Y	2868	2892 0		53
							59 4	3155 9					
06		20952 X	20952	-0-	-0-	-0-	755 1	17582 3	Y	2319	2319 0		53
							64 4	2551 9					
07		27187 X	13184	-0-	-14003	-0-	787 1	10365 3	Y	1846	1831 0		68
							1 4	2031 9					
08		27187 X	16586	-0-	-10601	-0-	476 1	13823 3	Y	2028	2071 0		25
							56 4	2231 9					
09		25740 X	NO RPT	-0-	-25740	-0-			Y	NO RPT			25

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HA RRCID -> 294443 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7608 - 17602													
04		22380 X	3319	-0-	-19061	-0-	125 1	2522 3	Y	605	605 0		29
							6 4	666 9					
05		23126 X	3947	-0-	-19179	-0-	171 1	3075 3	Y	618	617 0		30
							21 4	680 9					
06		1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	82 1	1396 3	Y	300	298 0	5 1	27
							10 4	330 9					
07		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	213 1	3352 3	Y	746	739 0	5 1	29
							4 4	821 9					
08		3937 X	3878	-0-	-59	-0-	242 1	2961 3	Y	613	621 0		21
							1 4	674 9					
09		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-			Y	NO RPT			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HX RRCID -> 294455 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7427 - 20070													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		79530 X	5567	-0-	-73963	-0-	205 1	4371 3	Y	901	875 0		85
							991 9						
05		82181 X	4562	-0-	-77619	-0-	185 1	3493 3	Y	804	844 0		45
							884 9						
06		18250 X	18250	-0-	-0-	-0-	546 1	13957 3	Y	3404	3359 0		90
							3 4	3744 9					
07		18018 X	18018	-0-	-0-	-0-	563 1	13809 3	Y	3314	3299 0		105
							1 4	3645 9					
08		15903 X	15903	-0-	-0-	-0-	567 1	12177 3	Y	2810	2838 0		77
							68 4	3091 9					
09		18240 X	NO RPT	-0-	-18240	-0-			Y	NO RPT			77

LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HZ RRCID -> 294508 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6315 - 13285													

04		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	78 1	4727 3	Y	821	702 1		276
							10 4	903 9					
05		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	71 1	4010 3	Y	1062	1135 1		203
							22 4	1168 9					
06		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	53 1	3135 3	Y	883	886 1		200
							226 4	971 9					
07		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	73 1	3949 3	Y	940	939 1		201
							12 4	1034 9					
08		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	55 1	4878 3	Y	864	857 1		208
							140 4	950 9					
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			208

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HE RRCID -> 294673 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7573 - 13658													

04		51270 X	18763	-0-	-32507	-0-	12495 3	143 4	Y	5568	5214 0		569
							6125 9						
05		52979 X	18625	-0-	-34354	-0-	16 1	12812 3	Y	5075	5223 0		421
							214 4	5583 9					
06		51270 X	18983	-0-	-32287	-0-	48 1	13812 3	Y	4439	4657 0		203
							240 4	4883 9					
07		21812 X	21812	-0-	-0-	-0-	47 1	15833 3	Y	5195	5083 0		315
							217 4	5715 9					
08		22340 X	22340	-0-	-0-	-0-	57 1	16233 3	Y	5237	5275 0		277
							289 4	5761 9					
09		18990 X	NO RPT	-0-	-18990	-0-			Y	NO RPT			277

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27HZ RRCID -> 294950 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8007 - 15552													

04		7707 X	42562	-0-	34855	-0-	680 1	32856 3	Y	7973	7951 0		53
							256 4	8770 9					
05		37737 X	37737	-0-	-0-	-0-	635 1	28770 3	Y	7271	7241 0		83
							334 4	7998 9					
06		33030 X	31773	-0-	-1257	-0-	507 1	23780 3	Y	6030	5992 0	55 1	66
							853 4	6633 9					
07		34131 X	32067	-0-	-2064	-0-	545 1	24001 3	Y	6712	6714 0		64
							138 4	7383 9					
08		34131 X	28448	-0-	-5683	-0-	438 1	20988 3	Y	6015	6036 0		43
							405 4	6617 9					
09		33030 X	NO RPT	-0-	-33030	-0-			Y	NO RPT			43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HX RRCID -> 295490 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9142 - 20172																
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	

*06	0	8840	-0-	8840	8840			311	1	5909	3	Y	2079	2022	0	57
								333	4	2287	9					
*07	DELQ PR	16276	-0-	16276	25116			570	1	11831	3	Y	3522	3523	0	56
								1	4	3874	9					
*08	45908 X	20792	-0-	-25116	-0-			691	1	15549	3	Y	4138	4125	0	69
								4552	9							
09	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-							Y	NO RPT			69

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HY RRCID -> 295607 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8935 - 18530																
06	0	9797	-0-	9797	9797			358	1	6764	3	Y	2086	2029	0	57
								380	4	2295	9					
07	26260 X	16463	-0-	-9797	-0-			586	1	12176	3	Y	3364	3369	0	52
								1	4	3700	9					
08	14762 X	14762	-0-	-0-	-0-			476	1	10694	3	Y	3265	3264	0	53
								3592	9							
09	10890 X	NO RPT	-0-	-10890	-0-							Y	NO RPT			53

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HZ RRCID -> 295831 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8013 - 13619																
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
09	3894 X	NO RPT	-0-	-3894	-0-							Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HY RRCID -> 295868 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8071 - 13677																
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
09	14854 X	NO RPT	-0-	-14854	-0-							Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HW RRCID -> 295871 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8176 - 13976																
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

TBM CATARINA, LLC 101300 PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754																
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-			30	1	572	3	Y	53	53	0	6
								4	4	58	9					
05	806 N	780	-0-	-26	-0-			34	1	694	3	Y	43	44	0	5
								5	4	47	9					
06	780 N	751	-0-	-29	-0-			29	1	648	3	Y	64	64	0	5
								4	4	70	9					
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-			38	1	607	2	Y	37	40	0	2
								41	9							
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-			36	1	679	2	Y	60	60	0	2
								66	9							
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-			36	1	675	2	Y	66	66	0	2
								1	4	73	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: E 2H		RRCID -> 265400		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 11HD		RRCID -> 265402		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 10HC		RRCID -> 265403		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832								
04	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	110	1	2116	3	Y	174	175	0			15
						15	4	191	9							
05	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	101	1	2131	3	Y	164	165	0			14
						16	4	180	9							
06	1860 N	1026	-0-	-834	-0-	41	1	902	3	Y	71	74	0			11
						5	4	78	9							
07	2418 N	2144	-0-	-274	-0-	120	1	1877	2	Y	134	141	0			4
						147	9									
08	2418 N	2382	-0-	-36	-0-	113	1	2095	2	Y	157	157	0			4
						1	4	173	9							
09	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	105	1	2021	2	Y	156	156	0			4
						4	4	172	9							

PILONCILLO		WELL #: D 10HA		RRCID -> 265404		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 9HD		RRCID -> 265405		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 11HA		RRCID -> 265815		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 9108		PERF. 9726 - 14675	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	146 1	2804 3	Y	57	58 0	14
						21 4	63 9				
05	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	137 1	2856 3	Y	31	32 0	13
						22 4	34 9				
06	2940 X	2456	-0-	-484	-0-	104 1	2318 3	Y	16	16 0	13
						16 4	18 9				
07	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	193 1	3056 2	Y	27	38 0	2
						30 9					
08	3131 X	2686	-0-	-445	-0-	133 1	2479 2	Y	66	66 0	2
						1 4	73 9				
09	3030 X	2697	-0-	-333	-0-	130 1	2488 2	Y	68	68 0	2
						4 4	75 9				

PILONCILLO		WELL #: D 9HC		RRCID -> 266035		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8823		PERF. 9222 - 14070	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 2H		RRCID -> 266098		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 9236 - 13907	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: C 1H		RRCID -> 266132		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 8464		PERF. 9236 - 14560	
04	390 N	1	-0-	-389	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10 1	204 3	Y	14	14 0	-0-
						1 4	15 9				
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	Y	8	8 0	-0-
						9 9					
07	T. A.	28	-0-	28	28	2 1	24 2	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
08	T. A.	603	-0-	603	631	30 1	537 2	Y	33	33 0	-0-
						36 9					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	631			Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 1H		RRCID -> 266133		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 9650		PERF.10288 - 14523	
04	750 N	650	-0-	-100	-0-	31 1	596 3	Y	17	17 0	7
						4 4	19 9				
05	775 N	725	-0-	-50	-0-	32 1	668 3	Y	19	18 0	8
						4 4	21 9				
06	750 N	679	-0-	-71	-0-	27 1	629 3	Y	18	18 0	8
						3 4	20 9				
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	43 1	676 2	Y	13	20 0	1
						14 9					
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	37 1	691 2	Y	20	20 0	1
						22 9					
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	33 1	637 2	Y	19	19 0	1
						1 4	21 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: E 4H		RRCID -> 266152		COMPL. DATE 11/06/2011			TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	26 1	512 3	Y	26	26	0	7	
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	4 4	29 9	Y	26	26	0	7	
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	26 1	541 3	Y	25	24	0	8	
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	4 4	29 9	Y	12	20	0	-0-	
08	589 N	513	-0-	-76	-0-	23 1	521 3	Y	1	1	0	-0-	
09	570 N	516	-0-	-54	-0-	3 4	28 9	Y	1	1	0	-0-	
						35 1	559 2	Y					
						13 9							
						26 1	486 2	Y					
						1 9							
						25 1	489 2	Y					
						1 4	1 9						

PILONCILLO		WELL #: D 8HL		RRCID -> 266190		COMPL. DATE 03/24/2012			TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394				
04	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	162 1	3093 3	Y	119	120	0	23	
05	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	23 4	131 9	Y	111	110	0	24	
06	2820 X	1984	-0-	-836	-0-	148 1	3083 3	Y	66	67	0	23	
07	3534 X	3268	-0-	-266	-0-	24 4	122 9	Y	134	144	0	13	
08	3534 X	3175	-0-	-359	-0-	81 1	1819 3	Y	432	433	0	12	
09	3420 X	3058	-0-	-362	-0-	11 4	73 9	Y	428	428	0	12	
						186 1	2935 2	Y					
						147 9							
						138 1	2561 2	Y					
						1 4	475 9	Y					
						128 1	2455 2	Y					
						4 4	471 9						

PILONCILLO		WELL #: F 1H		RRCID -> 266254		COMPL. DATE 08/21/2011			TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924				
04	570 N	476	-0-	-94	-0-	24 1	428 3	Y	19	21	0	-0-	
05	527 N	511	-0-	-16	-0-	3 4	21 9	Y	43	42	0	1	
06	510 N	331	-0-	-179	-0-	21 1	440 3	Y	27	27	0	1	
07	403 N	310	-0-	-93	-0-	3 4	47 9	Y	24	25	0	-0-	
08	403 N	315	-0-	-88	-0-	12 1	287 3	Y	41	39	0	2	
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	2 4	30 9	Y	77	77	0	2	
						17 1	267 2	Y					
						26 9							
						14 1	256 2	Y					
						45 9							
						22 1	415 2	Y					
						1 4	85 9						

PILONCILLO		WELL #: A 1H		RRCID -> 266347		COMPL. DATE 12/19/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570				
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	31 1	612 3	Y	208	208	0	5	
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	5 4	229 9	Y	247	245	0	7	
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	29 1	597 3	Y	233	234	0	6	
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	4 4	272 9	Y	259	261	0	4	
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	33 1	725 3	Y	171	171	0	4	
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	4 4	256 9	Y	119	119	0	4	
						53 1	829 2	Y					
						285 9							
						51 1	945 2	Y					
						188 9							
						46 1	876 2	Y					
						2 4	131 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 6HB		RRCID -> 266468		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 9049		PERF. 9628 - 14683					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	Y	17	16	0		2
						3	4	19	9						
05	434 N	415	-0-	-19	-0-	18	1	375	3	Y	17	16	0		3
						3	4	19	9						
06	420 N	297	-0-	-123	-0-	11	1	266	3	Y	16	15	0		4
						2	4	18	9						
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	440	2	Y	42	45	0		1
						46	9								
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	Y	42	42	0		1
						46	9								
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	Y	36	36	0		1
						1	4	40	9						
PILONCILLO		WELL #: D 6HA		RRCID -> 266721		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 9035		PERF. 9455 - 14922					
04	4110 X	3969	-0-	-141	-0-	188	1	3587	3	Y	152	151	0		2
						27	4	167	9						
05	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	180	1	3761	3	Y	143	143	0		2
						29	4	157	9						
06	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	131	1	2915	3	Y	88	89	0		1
						19	4	97	9						
07	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	242	1	3823	2	Y	115	113	0		3
						127	9								
08	4123 X	3821	-0-	-302	-0-	189	1	3516	2	Y	104	104	0		3
						2	4	114	9						
09	3990 X	3552	-0-	-438	-0-	170	1	3264	2	Y	102	102	0		3
						6	4	112	9						
PILONCILLO		WELL #: A 5H		RRCID -> 266754		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 7987		PERF. 8487 - 13782					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO		WELL #: C 4H		RRCID -> 266761		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 9434 - 14614					
04	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	108	1	2048	3	Y	132	134	0		3
						14	4	145	9						
05	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	99	1	2068	3	Y	189	187	0		5
						16	4	208	9						
06	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	82	1	1840	3	Y	195	195	0		5
						11	4	215	9						
07	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	130	1	2048	2	Y	224	223	0		6
						246	9								
08	2356 N	2328	-0-	-28	-0-	108	1	2013	2	Y	187	189	0		4
						1	4	206	9						
09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	100	1	1918	2	Y	175	174	0		5
						3	4	193	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
PILONCILLO			WELL #: D 5HZ		RRCID -> 266799			COMPL. DATE 10/14/2011			TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1470 N	1391	-0-	-79	-0-	64 1	1217 3	9 4	101 9	Y	92	91 0			9
05	1550 N	1403	-0-	-147	-0-	59 1	1224 3	8 4	112 9	Y	102	100 0			11
06	1410 N	881	-0-	-529	-0-	35 1	771 3	5 4	70 9	Y	64	65 0			10
07	1302 N	1061	-0-	-241	-0-	61 1	959 2	41 9		Y	37	46 0			1
08	1302 N	616	-0-	-686	-0-	31 1	562 2	23 9		Y	21	21 0			1
09	870 N	599	-0-	-271	-0-	28 1	545 2	1 4	25 9	Y	23	23 0			1

PILONCILLO			WELL #: D 3H		RRCID -> 266825			COMPL. DATE 09/16/2011			TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247				
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	52 1	984 3	7 4	32 9	Y	29	30 0			3
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	45 1	940 3	7 4	45 9	Y	41	41 0			3
06	870 N	769	-0-	-101	-0-	33 1	700 3	4 4	32 9	Y	29	29 0			3
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	63 1	1000 2	45 9		Y	41	43 0			1
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	52 1	966 2	40 9		Y	36	36 0			1
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	47 1	904 2	2 4	39 9	Y	35	35 0			1

PILONCILLO			WELL #: E 1HB		RRCID -> 266925			COMPL. DATE 08/29/2012			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931				
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	52 1	987 3	7 4	74 9	Y	67	67 0			22
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	49 1	999 3	7 4	26 9	Y	24	25 0			21
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	38 1	823 3	5 4	21 9	Y	19	19 0			21
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	64 1	1007 2	6 9		Y	5	25 0			1
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	54 1	1010 2	26 9		Y	24	24 0			1
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	49 1	931 2	2 4	25 9	Y	23	23 0			1

PILONCILLO			WELL #: A 6HA		RRCID -> 266962			COMPL. DATE 09/13/2014			TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890				
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	34 1	636 3	5 4	42 9	Y	38	37 0			5
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	30 1	650 3	4 4	72 9	Y	65	63 0			7
06	690 N	648	-0-	-42	-0-	27 1	584 3	3 4	34 9	Y	31	31 0			7
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	41 1	644 2	31 9		Y	28	34 0			1
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	36 1	664 2	37 9		Y	34	34 0			1
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	32 1	617 2	1 4	35 9	Y	32	32 0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	960 X	2	-0-	-958	-0-	2	3	Y	-0-				-0-
05	992 X	387	-0-	-605	-0-	15	1	Y	28	27	0	1	
						3	4						
06	407 X	407	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	30	29	0	2	
						2	4						
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	29	30	0	1	
						32	9						
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	40	40	0	1	
						44	9						
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	39	39	0	1	
						1	4						

PILONCILLO WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438

04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	120	120	0	4	
						3	4						
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	114	113	0	5	
						3	4						
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	92	92	0	5	
						2	4						
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	117	119	0	3	
						129	9						
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	61	63	0	1	
						67	9						
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	59	59	0	1	
						1	4						

PILONCILLO WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143

04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	88	86	0	9	
						7	4						
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	74	73	0	10	
						6	4						
06	1110 N	290	-0-	-820	-0-	11	1	Y	22	24	0	8	
						2	4						
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	66	1	Y	86	92	0	2	
						95	9						
08	961 N	922	-0-	-39	-0-	44	1	Y	51	52	0	1	
						56	9						
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	48	48	0	1	
						4	4						

PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	144	145	0	3	
						5	4						
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	147	146	0	4	
						7	4						
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	144	145	0	3	
						5	4						
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	139	138	0	4	
						153	9						
08	961 N	955	-0-	-6	-0-	44	1	Y	84	87	0	1	
						92	9						
09	930 N	897	-0-	-33	-0-	41	1	Y	59	57	0	3	
						1	4						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: F 3HZ		RRCID -> 267068		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 9832		PERF.10140 - 14490						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1920 N	1896	-0-	-24	-0-	91 1	1721 3	12 4	72 9	Y	65	65 0				15
05	2170 N	1844	-0-	-326	-0-	81 1	1709 3	12 4	42 9	Y	38	39 0				14
06	2010 N	1644	-0-	-366	-0-	68 1	1531 3	9 4	36 9	Y	33	33 0				14
07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	133 1	2091 2	31 9		Y	28	41 0				1
08	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	117 1	2159 2	1 4	36 9	Y	33	33 0				1
09	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	101 1	1935 2	4 4	34 9	Y	31	31 0				1

PILONCILLO		WELL #: D 8HB		RRCID -> 267075		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 8478		PERF. 9102 - 13334						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 8HA		RRCID -> 267076		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 8498		PERF. 9074 - 13935						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 8HC		RRCID -> 267077		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 8474		PERF. 9237 - 13876						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: E 3H		RRCID -> 267079		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 9635		PERF.10030 - 14464						
04	1050 N	925	-0-	-125	-0-	44 1	846 3	7 4	28 9	Y	25	26 0				2
05	1147 N	952	-0-	-195	-0-	42 1	881 3	7 4	22 9	Y	20	19 0				3
06	990 N	903	-0-	-87	-0-	38 1	846 3	5 4	14 9	Y	13	13 0				3
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	59 1	929 2	9 9		Y	8	11 0				-0-
08	961 N	908	-0-	-53	-0-	46 1	860 2	2 9		Y	2	2 0				-0-
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	51 1	974 2	2 4	2 9	Y	2	2 0				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300		WELL #: D 7HL		RRCID -> 267080	COMPL. DATE 01/07/2012	TOTAL DEPTH 9137	PERF. 9678	- 15928		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	48 1	907 3	Y	1	2 0	2	
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	Y	-0-	2 0	-0-	
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	38 1	797 3	Y	-0-	2 0	-0-	
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	5 4	1077 3	Y	31	29 0	2	
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	49 1	1060 2	Y	40	42 0	-0-	
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	7 4	44 9	Y	-0-	-0-	-0-	
						67 1	816 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						1 4	845 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						43 1						
						44 1						
						2 4						

PILONCILLO		WELL #: D 7HB		RRCID -> 267081		COMPL. DATE 09/07/2015				TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484		
04	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	204 1	3909 3	Y	67	67 0	3	
05	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	29 4	74 9	Y	61	60 0	4	
06	3720 X	3495	-0-	-225	-0-	181 1	3789 3	Y	52	53 0	3	
07	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	29 4	67 9	Y	69	70 0	2	
08	4278 X	4108	-0-	-170	-0-	147 1	3270 3	Y	65	65 0	2	
09	4140 X	3776	-0-	-364	-0-	21 4	57 9	Y	62	62 0	2	
						270 1	4263 2	Y				
						2 4	76 9	Y				
						206 1	3828 2	Y				
						2 4	72 9	Y				
						184 1	3518 2	Y				
						6 4	68 9	Y				

PILONCILLO		WELL #: A 6HD		RRCID -> 267083		COMPL. DATE 09/22/2014				TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594		
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	30 1	584 3	Y	26	26 0	13	
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	4 4	29 9	Y	30	31 0	12	
06	630 N	588	-0-	-42	-0-	29 1	587 3	Y	28	28 0	12	
07	651 N	637	-0-	-14	-0-	4 4	33 9	Y	21	32 0	1	
08	651 N	621	-0-	-30	-0-	25 1	529 3	Y	30	30 0	1	
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	3 4	31 9	Y	32	32 0	1	
						37 1	577 2	Y				
						23 9						
						30 1	558 2	Y				
						33 9						
						29 1	562 2	Y				
						1 4	35 9	Y				

PILONCILLO		WELL #: A 6HC		RRCID -> 267084		COMPL. DATE 09/20/2014				TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501		
04	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	115 1	2214 3	Y	164	164 0	16	
05	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	17 4	180 9	Y	140	139 0	17	
06	2340 N	2264	-0-	-76	-0-	106 1	2193 3	Y	125	126 0	16	
07	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	17 4	154 9	Y	122	135 0	3	
08	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	90 1	2022 3	Y	129	129 0	3	
09	2220 N	2034	-0-	-186	-0-	14 4	138 9	Y	115	116 0	2	
						139 1	2189 2	Y				
						1 4	134 9	Y				
						112 1	2098 2	Y				
						1 4	142 9	Y				
						94 1	1808 2	Y				
						5 4	127 9	Y				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: A 3H		RRCID -> 267191		COMPL. DATE 07/11/2015			TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE		
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	Y	59	60	0		2
						3	4	65	9						
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	398	3	Y	45	45	0		2
						3	4	50	9						
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	17	1	383	3	Y	20	20	0		2
						2	4	22	9						
07	496 N	251	-0-	-245	-0-	14	1	225	2	Y	11	13	0		-0-
						12	9								
08	465 N	352	-0-	-113	-0-	17	1	316	2	Y	17	17	0		-0-
						19	9								
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	20	1	360	2	Y	19	19	0		-0-
						1	4	21	9						
PILONCILLO		WELL #: D 5HB		RRCID -> 267230		COMPL. DATE 11/05/2011			TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902						
04	2710 N	2261	-0-	-449	-0-	104	1	1979	3	Y	149	149	0		13
						14	4	164	9						
05	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	94	1	1977	3	Y	155	154	0		14
						14	4	171	9						
06	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	75	1	1700	3	Y	143	143	0		14
						10	4	157	9						
07	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	145	1	2288	2	Y	159	169	0		4
						1	4	175	9						
08	2201 X	2177	-0-	-24	-0-	104	1	1916	2	Y	142	142	0		4
						1	4	156	9						
09	2130 X	1888	-0-	-242	-0-	87	1	1655	2	Y	130	131	0		3
						3	4	143	9						
PILONCILLO		WELL #: D 5HA		RRCID -> 267231		COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO		WELL #: D 5HY		RRCID -> 267254		COMPL. DATE 11/07/2011			TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646						
04	2550 N	2400	-0-	-150	-0-	109	1	2101	3	Y	159	159	0		23
						15	4	175	9						
05	2542 N	2418	-0-	-124	-0-	103	1	2148	3	Y	136	135	0		24
						17	4	150	9						
06	2310 N	2041	-0-	-269	-0-	81	1	1835	3	Y	104	103	0		25
						11	4	114	9						
07	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	170	1	2689	2	Y	113	135	0		3
						124	9								
08	2418 N	1726	-0-	-692	-0-	86	1	1553	2	Y	69	72	0		-0-
						11	4	76	9						
09	2040 N	1217	-0-	-823	-0-	61	1	1097	2	Y	50	47	0		3
						4	4	55	9						
PILONCILLO		WELL #: D 9HB		RRCID -> 267314		COMPL. DATE 09/26/2014			TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: A 2H		RRCID -> 267477		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 7HM		RRCID -> 267532		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 9145 PERF. 10058 - 16585								
04	3030 X	2681	-0-	-349	-0-	130 1	2488 3	18 4	45 9	Y	41	41	0			5
05	3038 X	2447	-0-	-591	-0-	110 1	2285 3	18 4	34 9	Y	31	32	0			4
06	2820 X	1855	-0-	-965	-0-	79 1	1737 3	11 4	28 9	Y	25	24	0			5
07	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	155 1	2443 2	1 4	35 9	Y	32	36	0			1
08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	114 1	2114 2	1 4	33 9	Y	30	30	0			1
09	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	129 1	2464 2	4 4	41 9	Y	37	37	0			1

PILONCILLO		WELL #: A 6HB		RRCID -> 267533		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617								
04	1650 N	1377	-0-	-273	-0-	65 1	1233 3	9 4	70 9	Y	64	65	0			5
05	1705 N	1661	-0-	-44	-0-	70 1	1457 3	11 4	123 9	Y	112	110	0			7
06	1650 N	1425	-0-	-225	-0-	56 1	1265 3	7 4	97 9	Y	88	88	0			7
07	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	96 1	1519 2	1 4	111 9	Y	101	105	0			3
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	86 1	1612 2	1 4	117 9	Y	106	107	0			2
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	70 1	1342 2	2 4	101 9	Y	92	92	0			2

PILONCILLO		WELL #: D 14HY		RRCID -> 267602		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 9HA		RRCID -> 267803		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: D 11HB		RRCID -> 267822		COMPL. DATE 06/03/2012			TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	4	1	73	3	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1	68	3	Y	4	4	0		-0-
						4	9								
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	1	1	42	3	Y	4	4	0		-0-
						4	9								
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	3	1	48	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-				-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-				-0-
PILONCILLO		WELL #: D 10HB		RRCID -> 267823		COMPL. DATE 07/22/2012			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426						
04	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	146	1	2762	3	Y	172	173	0		14
						20	4	189	9						
05	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	130	1	2693	3	Y	157	156	0		15
						21	4	173	9						
06	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	125	1	2790	3	Y	139	138	0		16
						18	4	153	9						
07	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	205	1	3243	2	Y	165	177	0		4
						2	4	182	9						
08	3007 X	2883	-0-	-124	-0-	139	1	2591	2	Y	138	138	0		4
						1	4	152	9						
09	2910 X	2837	-0-	-73	-0-	133	1	2545	2	Y	140	140	0		4
						5	4	154	9						
PILONCILLO		WELL #: D 11HC		RRCID -> 267824		COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527						
04	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	121	1	2301	3	Y	65	65	0		2
						18	4	72	9						
05	1953 N	1114	-0-	-839	-0-	49	1	1029	3	Y	26	27	0		1
						7	4	29	9						
06	1890 N	471	-0-	-1419	-0-	20	1	441	3	Y	7	7	0		1
						2	4	8	9						
07	806 N	473	-0-	-333	-0-	27	1	436	2	Y	9	10	0		-0-
						10	9								
08	806 N	349	-0-	-457	-0-	17	1	321	2	Y	10	10	0		-0-
						11	9								
09	480 N	392	-0-	-88	-0-	19	1	362	2	Y	9	9	0		-0-
						1	4	10	9						
PILONCILLO		WELL #: D 10HL		RRCID -> 267825		COMPL. DATE 06/07/2012			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093						
04	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	241	1	4605	3	Y	366	364	0		3
						35	4	403	9						
05	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	221	1	4603	3	Y	344	342	0		5
						36	4	378	9						
06	4830 X	4459	-0-	-371	-0-	178	1	3977	3	Y	253	256	0		2
						26	4	278	9						
07	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	310	1	4895	2	Y	340	333	0		9
						2	4	374	9						
08	5208 X	5056	-0-	-152	-0-	241	1	4486	2	Y	297	298	0		8
						2	4	327	9						
09	5040 X	4869	-0-	-171	-0-	225	1	4311	2	Y	295	295	0		8
						8	4	325	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 3HD		RRCID -> 268353		COMPL. DATE 09/18/2012			TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235		
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	* EOM BALANCE
04	570 N	511	-0-	-59	-0-	24 1	483 3	Y	1	1 0	-0-
05	651 N	522	-0-	-129	-0-	3 4	494 3	Y	1	1 0	-0-
06	540 N	512	-0-	-28	-0-	4 4	487 3	Y	1	1 0	-0-
07	527 N	524	-0-	-3	-0-	21 1	492 2	Y	1	1 0	-0-
08	527 N	417	-0-	-110	-0-	3 4	393 2	Y	1	1 0	-0-
09	510 N	404	-0-	-106	-0-	31 1	382 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9	1 9				

PILONCILLO		WELL #: D 12HB		RRCID -> 268396		COMPL. DATE 09/05/2012			TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180		
04	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	134 1	2575 3	Y	110	110 0	3
05	2697 X	2270	-0-	-427	-0-	20 4	121 9	Y	62	62 0	3
06	2610 N	1886	-0-	-724	-0-	101 1	2085 3	Y	40	40 0	3
07	2201 N	2114	-0-	-87	-0-	16 4	68 9	Y	52	53 0	2
08	2201 N	1059	-0-	-1142	-0-	79 1	1752 3	Y	27	29 0	-0-
09	1890 N	7	-0-	-1883	-0-	11 4	44 9	Y	-0-	-0-	-0-
						123 1	1933 2	Y			
						1 4	57 9				
						55 1	974 2	Y			
						30 9					
						7 2					

PILONCILLO		WELL #: E 3HA		RRCID -> 268405		COMPL. DATE 09/17/2012			TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216		
04	1320 N	1172	-0-	-148	-0-	56 1	1081 3	Y	25	26 0	5
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	7 4	28 9	Y	2	6 0	1
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	63 1	1298 3	Y	2	3 0	-0-
07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	9 4	2 9	Y	2	2 0	-0-
08	1364 N	1279	-0-	-85	-0-	57 1	1274 3	Y	1	1 0	-0-
09	1350 N	1256	-0-	-94	-0-	7 4	2 9	Y	1	1 0	-0-
						86 1	1360 2	Y			
						1 4	2 9				
						65 1	1212 2	Y			
						1 4	1 9				
						62 1	1191 2	Y			
						2 4	1 9				

PILONCILLO		WELL #: D 12HA		RRCID -> 268407		COMPL. DATE 09/04/2015			TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916		
04	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	346 1	6611 3	Y	263	263 0	3
05	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	50 4	289 9	Y	264	264 0	3
06	6930 X	6760	-0-	-170	-0-	311 1	6514 3	Y	259	261 0	1
07	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	50 4	290 9	Y	290	284 0	7
08	7254 X	6804	-0-	-450	-0-	276 1	6159 3	Y	253	252 0	8
09	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	40 4	285 9	Y	287	288 0	7
						440 1	6946 2	Y			
						3 4	319 9				
						335 1	6188 2	Y			
						3 4	278 9				
						345 1	6609 2	Y			
						12 4	316 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: E 3HB		RRCID -> 268408		COMPL. DATE 03/04/2015			TOTAL DEPTH 9606		PERF.10375 - 15295		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1560 N	1557	-0-	-3	-0-	77 1	1460 3	Y	9	9	0		4
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	10 4	10 9	Y	2	5	0		1
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	79 1	1671 3	Y	2	3	0		-0-
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	12 4	2 9	Y	2	2	0		-0-
08	1643 N	1510	-0-	-133	-0-	69 1	1545 3	Y	2	2	0		-0-
09	1590 N	1446	-0-	-144	-0-	9 4	2 9	Y	2	2	0		-0-
						103 1	1625 2	Y	2	2	0		-0-
						1 4	2 9	Y	2	2	0		-0-
						77 1	1430 2	Y	2	2	0		-0-
						1 4	2 9	Y	2	2	0		-0-
						72 1	1370 2	Y	2	2	0		-0-
						2 4	2 9	Y	2	2	0		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 5HL		RRCID -> 268412		COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 9676		PERF.10090 - 15011		
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	86 1	1666 3	Y	55	55	0		15
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	12 4	61 9	Y	45	45	0		15
06	1710 N	1546	-0-	-164	-0-	79 1	1662 3	Y	65	65	0		15
07	1767 N	1685	-0-	-82	-0-	12 4	50 9	Y	72	82	0		5
08	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	62 1	1404 3	Y	76	78	0		3
09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	8 4	72 9	Y	50	52	0		1
						97 1	1508 2	Y	76	78	0		3
						1 4	79 9	Y	76	78	0		3
						106 1	1956 2	Y	76	78	0		3
						5 4	84 9	Y	76	78	0		3
						87 1	1682 2	Y	50	52	0		1
						3 4	55 9	Y	50	52	0		1

PILONCILLO		WELL #: E 5HE		RRCID -> 268413		COMPL. DATE 09/10/2012			TOTAL DEPTH 9599		PERF.10029 - 14880		
04	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	50 1	952 3	Y	29	30	0		2
05	1116 N	996	-0-	-120	-0-	7 4	32 9	Y	24	24	0		2
06	1080 N	838	-0-	-242	-0-	44 1	919 3	Y	20	20	0		2
07	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	7 4	26 9	Y	23	24	0		1
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	35 1	776 3	Y	34	34	0		1
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	5 4	22 9	Y	41	41	0		1
						58 1	922 2	Y	41	41	0		1
						25 9		Y	41	41	0		1
						51 1	952 2	Y	41	41	0		1
						37 9		Y	41	41	0		1
						55 1	1055 2	Y	41	41	0		1
						2 4	45 9	Y	41	41	0		1

PILONCILLO		WELL #: A 8HA		RRCID -> 268414		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8064		PERF. 8184 - 14305		
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	40 1	755 3	Y	98	97	0		15
05	868 N	728	-0-	-140	-0-	5 4	108 9	Y	72	71	0		16
06	840 N	777	-0-	-63	-0-	30 1	615 3	Y	69	68	0		17
07	837 N	827	-0-	-10	-0-	4 4	79 9	Y	66	81	0		2
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	29 1	668 3	Y	69	70	0		1
09	780 N	778	-0-	-2	-0-	4 4	76 9	Y	64	63	0		2
						45 1	709 2	Y	64	63	0		2
						73 9		Y	64	63	0		2
						37 1	695 2	Y	64	63	0		2
						4 4	76 9	Y	64	63	0		2
						35 1	667 2	Y	64	63	0		2
						6 4	70 9	Y	64	63	0		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 5HD		RRCID -> 268415		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	125 1	2389 3	Y	98	98 0	6
						18 4	108 9				
05	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	109 1	2271 3	Y	60	60 0	6
						18 4	66 9				
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	100 1	2252 3	Y	56	57 0	5
						15 4	62 9				
07	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	148 1	2339 2	Y	72	74 0	3
						1 4	79 9				
08	2449 N	2367	-0-	-82	-0-	116 1	2150 2	Y	91	92 0	2
						1 4	100 9				
09	2430 N	2193	-0-	-237	-0-	103 1	1986 2	Y	84	84 0	2
						12 4	92 9				

PILONCILLO		WELL #: E 5HC		RRCID -> 268416		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

PILONCILLO		WELL #: A 8HB		RRCID -> 268417		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500			
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-	-0-	-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-	-0-	-0-
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	16 3		Y	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	10	-0-	10	10	1 1	9 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-	-0-	-0-

PILONCILLO		WELL #: E 3HC		RRCID -> 268423		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448			
04	840 N	768	-0-	-72	-0-	37 1	698 3	Y	25	25 0	2
						5 4	28 9				
05	899 N	860	-0-	-39	-0-	38 1	816 3	Y	1	3 0	-0-
						5 4	1 9				
06	810 N	696	-0-	-114	-0-	29 1	662 3	Y	1	1 0	-0-
						4 4	1 9				
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	52 1	819 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
08	868 N	805	-0-	-63	-0-	41 1	762 2	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	40 1	778 2	Y	2	2 0	-0-
						1 4	2 9				

PILONCILLO		WELL #: D 4HE		RRCID -> 268430		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893			
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	44 1	846 3	Y	51	50 0	11
						7 4	56 9				
05	961 N	944	-0-	-17	-0-	41 1	852 3	Y	41	42 0	10
						6 4	45 9				
06	930 N	805	-0-	-125	-0-	33 1	732 3	Y	33	33 0	10
						4 4	36 9				
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	59 1	935 2	Y	36	46 0	-0-
						40 9					
08	930 N	887	-0-	-43	-0-	43 1	803 2	Y	37	36 0	1
						41 9					
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	40 1	770 2	Y	38	38 0	1
						1 4	42 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
		WELL #: D 12HC		RRCID -> 268431	COMPL. DATE 09/14/2012	TOTAL DEPTH 8765	PERF. 9473	- 15596								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	870 N	678	-0-	-192	-0-	32 1	618 3	5 4	23 9	Y	21	22	0			5
05	899 N	715	-0-	-184	-0-	30 1	656 3	4 4	25 9	Y	23	23	0			5
06	810 N	697	-0-	-113	-0-	27 1	635 3	3 4	32 9	Y	29	28	0			6
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	43 1	675 2	35 9		Y	32	37	0			1
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	47 1	875 2	63 9		Y	57	56	0			2
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	40 1	775 2	1 4	56 9	Y	51	48	0			5
PILONCILLO		WELL #: D 12HD		RRCID -> 268432	COMPL. DATE 09/15/2012	TOTAL DEPTH 8748	PERF. 9637	- 16407								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 16HA		RRCID -> 268433	COMPL. DATE 09/20/2015	TOTAL DEPTH 8852	PERF. 9354	- 14980								
04	4230 X	4201	-0-	-29	-0-	194 1	3705 3	27 4	275 9	Y	250	252	0			7
05	4371 X	4219	-0-	-152	-0-	180 1	3769 3	29 4	241 9	Y	219	220	0			6
06	4230 X	2293	-0-	-1937	-0-	94 1	2089 3	14 4	96 9	Y	87	88	0			5
07	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	277 1	4388 2	2 4	197 9	Y	179	181	0			3
08	4495 X	4142	-0-	-353	-0-	205 1	3806 2	2 4	129 9	Y	117	117	0			3
09	4200 X	3933	-0-	-267	-0-	189 1	3609 2	6 4	129 9	Y	117	117	0			3
PILONCILLO		WELL #: D 4HB		RRCID -> 268494	COMPL. DATE 09/29/2014	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 9102	- 13822								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #: E 5HA		RRCID -> 268495	COMPL. DATE 09/07/2012	TOTAL DEPTH 9648	PERF. 10165	- 15086								
04	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	111 1	2136 3	15 4	103 9	Y	94	95	0			26
05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	105 1	2176 3	17 4	101 9	Y	92	91	0			27
06	2100 N	2051	-0-	-49	-0-	85 1	1871 3	12 4	83 9	Y	75	75	0			27
07	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	157 1	2483 2	88 9		Y	80	105	0			2
08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	106 1	1976 2	6 4	140 9	Y	127	125	0			4
09	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	112 1	2149 2	10 4	171 9	Y	155	154	0			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: D 16HB		RRCID -> 268503		COMPL. DATE 09/19/2015			TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2730 X	2703	-0-	-27	-0-	127 1	2434 3	18 4	124 9	Y	113	113 0			22
05	2821 X	2579	-0-	-242	-0-	112 1	2343 3	18 4	106 9	Y	96	95 0			23
06	2730 X	2345	-0-	-385	-0-	96 1	2154 3	14 4	81 9	Y	74	74 0			23
07	3100 N	3169	-0-	69	69	183 1	2897 2	1 4	88 9	Y	80	102 0			1
08	2714 N	2645	-0-	-69	-0-	131 1	2441 2	1 4	72 9	Y	65	64 0			2
09	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	126 1	2401 2	4 4	73 9	Y	66	66 0			2

PILONCILLO		WELL #: D 14HB		RRCID -> 268504		COMPL. DATE 11/20/2012			TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506						
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	29 1	550 3	4 4	32 9	Y	29	30 0			1
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	26 1	527 3	4 4	15 9	Y	14	14 0			1
06	510 N	378	-0-	-132	-0-	16 1	350 3	2 4	10 9	Y	9	9 0			1
07	589 N	465	-0-	-124	-0-	27 1	418 2	20 9		Y	18	18 0			1
08	558 N	397	-0-	-161	-0-	20 1	367 2	10 9		Y	9	10 0			-0-
09	390 N	357	-0-	-33	-0-	18 1	338 2	1 4		Y	-0-				-0-

PILONCILLO		WELL #: E 5HB		RRCID -> 268505		COMPL. DATE 09/09/2012			TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969						
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	27 1	523 3	4 4	55 9	Y	50	49 0			7
05	558 N	518	-0-	-40	-0-	22 1	459 3	3 4	34 9	Y	31	32 0			6
06	540 N	448	-0-	-92	-0-	18 1	400 3	2 4	28 9	Y	25	25 0			6
07	589 N	284	-0-	-305	-0-	16 1	256 2	12 9		Y	11	17 0			-0-
08	527 N	214	-0-	-313	-0-	10 1	193 2	11 9		Y	10	10 0			-0-
09	450 N	195	-0-	-255	-0-	9 1	176 2	10 9		Y	9	9 0			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 8HL		RRCID -> 268526		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659						
04	1740 N	1526	-0-	-214	-0-	70 1	1316 3	9 4	131 9	Y	119	119 0			21
05	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	89 1	1849 3	14 4	173 9	Y	157	155 0			23
06	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	73 1	1653 3	11 4	155 9	Y	141	143 0			21
07	2015 X	1081	-0-	-934	-0-	60 1	948 2	73 9		Y	66	87 0			-0-
08	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	122 1	2300 2	9 4	215 9	Y	195	192 0			3
09	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	92 1	1777 2	3 4	171 9	Y	155	154 0			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	75 1	1429 3	41 9	Y	37	37	0			2
05	1023 N	905	-0-	-118	-0-	41 1	828 3	30 9	Y	27	27	0			2
06	990 N	800	-0-	-190	-0-	33 1	737 3	26 9	Y	24	24	0			2
07	1116 N	978	-0-	-138	-0-	55 1	891 2	31 9	Y	28	30	0			-0-
08	899 N	172	-0-	-727	-0-	9 1	157 2		Y	5	5	0			-0-
09	810 N	186	-0-	-624	-0-	9 1	169 2	7 9	Y	6	5	0			1

PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	20 1	392 3	76 9	Y	69	69	0			5
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	17 1	362 3	61 9	Y	55	55	0			5
06	420 N	328	-0-	-92	-0-	11 1	271 3	44 9	Y	40	40	0			5
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21 1	336 2		Y	47	51	0			1
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	19 1	349 2		Y	52	52	0			1
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	17 1	335 2	56 9	Y	51	51	0			1

PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

04	210 N	33	-0-	-177	-0-	1 1	31 3		Y	1	1	0			-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3			Y	-0-					-0-
06	330 N	17	-0-	-313	-0-	17 3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	2	-0-	2	2	2 2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	32 1	618 3	52 9	Y	47	46	0			13
05	713 N	678	-0-	-35	-0-	29 1	584 3	61 9	Y	55	54	0			14
06	690 N	526	-0-	-164	-0-	21 1	455 3	47 9	Y	43	43	0			14
07	651 N	619	-0-	-32	-0-	35 1	545 2		Y	35	48	0			1
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	33 1	608 2		Y	42	42	0			1
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	30 1	575 2	39 9	Y	35	35	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: F 2HA		RRCID -> 268814		COMPL. DATE 08/12/2014			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	40 1	757 3	Y	74	75 0	9
						5 4	81 9				
05	899 N	803	-0-	-96	-0-	34 1	711 3	Y	48	48 0	9
						5 4	53 9				
06	870 N	699	-0-	-171	-0-	27 1	590 3	Y	72	71 0	10
						3 4	79 9				
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	45 1	710 2	Y	110	117 0	3
						121 9					
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	38 1	702 2	Y	97	98 0	2
						107 9					
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	35 1	662 2	Y	82	82 0	2
						1 4	90 9				

PILONCILLO		WELL #: A 9HW		RRCID -> 268815		COMPL. DATE 10/08/2012			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826		
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	89 1	1686 3	Y	158	159 0	18
						12 4	174 9				
05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	81 1	1705 3	Y	112	112 0	18
						12 4	123 9				
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	73 1	1659 3	Y	108	107 0	19
						10 4	119 9				
07	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	109 1	1704 2	Y	95	111 0	3
						105 9					
08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	85 1	1590 2	Y	117	117 0	3
						1 4	129 9				
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	80 1	1531 2	Y	87	87 0	3
						3 4	96 9				

PILONCILLO		WELL #: D 13HA		RRCID -> 268864		COMPL. DATE 12/26/2022			TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669		
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	77 1	1481 3	Y	88	87 0	4
						10 4	97 9				
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	64 1	1347 3	Y	76	75 0	5
						11 4	84 9				
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	28 1	657 3	Y	37	38 0	4
						4 4	41 9				
07	1519 N	1374	-0-	-145	-0-	78 1	1223 2	Y	65	67 0	2
						1 4	72 9				
08	1519 N	1383	-0-	-136	-0-	66 1	1238 2	Y	67	67 0	2
						5 4	74 9				
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	63 1	1199 2	Y	67	67 0	2
						2 4	74 9				

PILONCILLO		WELL #: D 14HA		RRCID -> 268877		COMPL. DATE 11/20/2012			TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387		
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	65 1	1234 3	Y	44	44 0	8
						9 4	48 9				
05	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	59 1	1237 3	Y	23	24 0	7
						8 4	25 9				
06	1320 N	1004	-0-	-316	-0-	42 1	938 3	Y	17	16 0	8
						5 4	19 9				
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	79 1	1247 2	Y	16	23 0	1
						1 4	18 9				
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	60 1	1124 2	Y	21	21 0	1
						1 4	23 9				
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	56 1	1073 2	Y	26	26 0	1
						2 4	29 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: F 2HB		RRCID -> 268880		COMPL. DATE 01/15/2013			TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	41 1	772 3	Y	68	69 0	7
						5 4	75 9				
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	36 1	753 3	Y	52	52 0	7
						5 4	57 9				
06	750 N	741	-0-	-9	-0-	29 1	662 3	Y	42	43 0	6
						4 4	46 9				
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	53 1	835 2	Y	48	53 0	1
						53 9					
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	42 1	774 2	Y	50	50 0	1
						55 9					
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	39 1	751 2	Y	50	50 0	1
						1 4	55 9				

PILONCILLO		WELL #: A 9HX		RRCID -> 268881		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875		
04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	94 1	1782 3	Y	137	140 0	13
						12 4	151 9				
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	82 1	1716 3	Y	121	121 0	13
						12 4	133 9				
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	75 1	1699 3	Y	138	138 0	13
						10 4	152 9				
07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	109 1	1714 2	Y	106	116 0	3
						1 4	117 9				
08	1860 N	1787	-0-	-73	-0-	86 1	1594 2	Y	96	96 0	3
						1 4	106 9				
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	84 1	1604 2	Y	99	98 0	4
						3 4	109 9				

PILONCILLO		WELL #: A 10HA		RRCID -> 268883		COMPL. DATE 10/16/2012			TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872		
04	750 N	682	-0-	-68	-0-	30 1	588 3	Y	54	52 0	61
						5 4	59 9				
05	775 N	313	-0-	-462	-0-	14 1	270 3	Y	25	26 0	60
						1 4	28 9				
06	600 N	113	-0-	-487	-0-	6 1	98 3	Y	8	9 0	59
						9 9					
07	713 N	452	-0-	-261	-0-	27 1	425 2	Y	-0-	59 0	-0-
08	310 N	267	-0-	-43	-0-	13 1	231 2	Y	21	21 0	-0-
						23 9					
09	120 N	11	-0-	-109	-0-	9 2	1 4	Y	1	1 0	-0-
						1 9					

PILONCILLO		WELL #: A 7HA		RRCID -> 268996		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734		
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	67 1	1266 3	Y	129	130 0	16
						9 4	142 9				
05	1426 N	1385	-0-	-41	-0-	58 1	1207 3	Y	102	102 0	16
						8 4	112 9				
06	1380 N	1229	-0-	-151	-0-	48 1	1076 3	Y	89	88 0	17
						7 4	98 9				
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	79 1	1253 2	Y	93	107 0	3
						1 4	102 9				
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	66 1	1234 2	Y	103	103 0	3
						1 4	113 9				
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	59 1	1120 2	Y	96	96 0	3
						2 4	106 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: A 9HY		RRCID -> 269002		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	49 1	942 3	99 9	Y	90	89 0		10
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	7 4	998 3	124 9	Y	113	110 0		13
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	41 1	928 3	109 9	Y	99	99 0		13
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	5 4	949 2		Y	65	76 0		2
08	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	60 1	925 2		Y	64	64 0		2
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	72 9	874 2	109 9	Y	99	98 0		3

PILONCILLO		WELL #: D 13HB		RRCID -> 269012		COMPL. DATE 10/22/2012			TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 10HB		RRCID -> 269013		COMPL. DATE 10/26/2012			TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677				
04	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	132 1	2522 3	178 9	Y	162	162 0		6
05	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	19 4	2651 3	164 9	Y	149	149 0		6
06	2460 N	1818	-0-	-642	-0-	20 4	1629 3	105 9	Y	95	96 0		5
07	2945 X	2922	-0-	-23	-0-	73 1	2608 2	147 9	Y	134	135 0		4
08	2976 X	2932	-0-	-44	-0-	11 4	2654 2	135 9	Y	123	124 0		3
09	2880 X	2768	-0-	-112	-0-	166 1	2511 2	120 9	Y	109	109 0		3

PILONCILLO		WELL #: F 2HC		RRCID -> 269140		COMPL. DATE 08/16/2014			TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870				
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	47 1	881 3	51 9	Y	46	45 0		11
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	7 4	732 3	37 9	Y	34	34 0		11
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	5 4	633 3	34 9	Y	31	31 0		11
07	868 N	825	-0-	-43	-0-	27 1	752 2		Y	23	33 0		1
08	806 N	783	-0-	-23	-0-	3 4	709 2		Y	33	33 0		1
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	48 1	747 2	42 9	Y	38	38 0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: A 9HZ		RRCID -> 269171		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	61 1	1150 3	Y	231	231	0	9	
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	8 4	254 9	Y	196	196	0	9	
06	1410 N	1348	-0-	-62	-0-	64 1	1325 3	Y	150	152	0	7	
07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	9 4	216 9	Y	160	163	0	4	
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	52 1	1124 3	Y	223	220	0	7	
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	7 4	165 9	Y	222	224	0	5	
						176 9	1024 2	Y					
						245 9	909 2	Y					
						48 1	244 9	Y					
						2 4							
PILONCILLO		WELL #: D 13HC		RRCID -> 269175		COMPL. DATE 10/22/2012			TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
PILONCILLO		WELL #: D 14HZ		RRCID -> 269176		COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424				
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	38 1	743 3	Y	46	45	0	10	
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	5 4	51 9	Y	45	44	0	11	
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	37 1	765 3	Y	39	38	0	12	
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	5 4	50 9	Y	35	46	0	1	
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	31 1	689 3	Y	43	43	0	1	
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	4 4	43 9	Y	43	43	0	1	
						50 1	789 2	Y					
						39 9	755 2	Y					
						41 1	727 2	Y					
						47 9	47 9	Y					
						38 1							
						1 4							
PILONCILLO		WELL #: A 7HB		RRCID -> 269180		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526				
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-	9	0	-0-	
05	651 N	514	-0-	-137	-0-	21 1	444 3	Y	42	41	0	1	
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	3 4	46 9	Y	29	28	0	2	
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	20 1	446 3	Y	48	49	0	1	
08	527 N	417	-0-	-110	-0-	3 4	32 9	Y	43	43	0	1	
09	510 N	414	-0-	-96	-0-	30 1	482 2	Y	41	41	0	1	
						53 9	346 2	Y					
						19 1	47 9	Y					
						5 4	350 2	Y					
						18 1	45 9	Y					
						1 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	51 1	985 3	7 4	43 9	Y	39	39	0			18
05	1054 N	975	-0-	-79	-0-	42 1	883 3	7 4	43 9	Y	39	39	0			18
06	990 N	792	-0-	-198	-0-	33 1	727 3	4 4	28 9	Y	25	25	0			18
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	61 1	970 2	15 9		Y	14	31	0			1
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	46 1	858 2	31 9		Y	28	28	0			1
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	45 1	852 2	2 4	33 9	Y	30	30	0			1

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

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

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

04	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	145 1	2751 3	20 4	188 9	Y	171	172	0			2
05	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	136 1	2843 3	22 4	190 9	Y	173	173	0			2
06	2940 X	2877	-0-	-63	-0-	115 1	2584 3	17 4	161 9	Y	146	147	0			1
07	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	175 1	2756 2	1 4	162 9	Y	147	144	0			4
08	3038 X	3032	-0-	-6	-0-	147 1	2752 2	1 4	132 9	Y	120	121	0			3
09	2940 X	2773	-0-	-167	-0-	131 1	2508 2	5 4	129 9	Y	117	117	0			3

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

04	630 N	615	-0-	-15	-0-	30 1	560 3	4 4	21 9	Y	19	19	0			3
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	28 1	584 3	4 4	21 9	Y	19	18	0			4
06	600 N	530	-0-	-70	-0-	22 1	497 3	3 4	8 9	Y	7	7	0			4
07	651 N	626	-0-	-25	-0-	37 1	586 2	3 9		Y	3	7	0			-0-
08	651 N	585	-0-	-66	-0-	30 1	555 2			Y	-0-					-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	30 1	567 2	1 4		Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
PILONCILLO			WELL #: D 21HA		RRCID -> 269219		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8448		PERF. 9026 - 14978				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	148	1	2827	3	Y	282	282	0		2
						21	4	310	9						
05	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	131	1	2727	3	Y	251	251	0		2
						21	4	276	9						
06	2880 X	1352	-0-	-1528	-0-	52	1	1171	3	Y	111	113	0		-0-
						7	4	122	9						
07	3379 X	2402	-0-	-977	-0-	133	1	2058	2	Y	191	183	0		8
						1	4	210	9						
08	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	158	1	2939	2	Y	262	263	0		7
						1	4	288	9						
09	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	151	1	2888	2	Y	267	267	0		7
						5	4	294	9						

PILONCILLO			WELL #: E 6HA		RRCID -> 269220		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 9684 - 15425				
04	4080 X	3441	-0-	-639	-0-	162	1	3085	3	Y	155	156	0		1
						23	4	171	9						
05	3875 X	3056	-0-	-819	-0-	130	1	2704	3	Y	183	182	0		2
						21	4	201	9						
06	3660 X	2978	-0-	-682	-0-	120	1	2652	3	Y	172	172	0		2
						17	4	189	9						
07	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	179	1	2830	2	Y	169	168	0		3
						1	4	186	9						
08	3038 X	2892	-0-	-146	-0-	143	1	2632	2	Y	105	105	0		3
						1	4	116	9						
09	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	145	1	2779	2	Y	111	111	0		3
						5	4	122	9						

PILONCILLO			WELL #: A 7HC		RRCID -> 269607		COMPL. DATE 10/28/2012		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 8416 - 14400				
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	51	1	980	3	Y	106	106	0		8
						7	4	117	9						
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	51	1	1062	3	Y	64	63	0		9
						8	4	70	9						
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	46	1	1047	3	Y	58	59	0		8
						7	4	64	9						
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	68	1	1076	2	Y	71	77	0		2
						78	9								
08	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	54	1	1009	2	Y	62	63	0		1
						68	9								
09	1110 N	1098	-0-	-12	-0-	52	1	987	2	Y	52	52	0		1
						2	4	57	9						

PILONCILLO			WELL #: D 15HB		RRCID -> 269704		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 8890 - 13888				
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	40	1	766	3	Y	85	83	0		19
						5	4	94	9						
05	744 N	549	-0-	-195	-0-	23	1	476	3	Y	43	44	0		18
						3	4	47	9						
06	480 N	417	-0-	-63	-0-	16	1	355	3	Y	40	40	0		18
						2	4	44	9						
07	930 N	598	-0-	-332	-0-	34	1	528	2	Y	33	50	0		1
						36	9								
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	30	1	551	2	Y	44	44	0		1
						48	9								
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	Y	44	44	0		1
						1	4	48	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
PILONCILLO			WELL #: D 15HA		RRCID -> 269706			COMPL. DATE 09/08/2014			TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	141	1	2690	3	Y	210	211	0		7
						20	4	231	9						
05	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	136	1	2835	3	Y	208	208	0		7
						22	4	229	9						
06	2790 X	2763	-0-	-27	-0-	110	1	2453	3	Y	167	168	0		6
						16	4	184	9						
07	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	186	1	2933	2	Y	195	197	0		4
						1	4	215	9						
08	2945 X	2884	-0-	-61	-0-	138	1	2565	2	Y	164	163	0		5
						1	4	180	9						
09	2850 X	2732	-0-	-118	-0-	125	1	2382	2	Y	201	201	0		5
						4	4	221	9						

PILONCILLO			WELL #: E 6HB		RRCID -> 269709			COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426				
04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	104	1	1999	3	Y	185	185	0		6
						14	4	204	9						
05	2294 N	2293	-0-	-1	-0-	96	1	1997	3	Y	169	169	0		6
						14	4	186	9						
06	2220 N	2106	-0-	-114	-0-	83	1	1852	3	Y	145	146	0		5
						11	4	160	9						
07	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	136	1	2136	2	Y	154	156	0		3
						1	4	169	9						
08	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	116	1	2152	2	Y	157	155	0		5
						1	4	173	9						
09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	103	1	1973	2	Y	169	170	0		4
						4	4	186	9						

PILONCILLO			WELL #: E 6HL		RRCID -> 269710			COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017				
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	33	1	627	3	Y	79	78	0		15
						5	4	87	9						
05	744 N	711	-0-	-33	-0-	30	1	637	3	Y	36	37	0		14
						4	4	40	9						
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	35	1	774	3	Y	38	38	0		14
						5	4	42	9						
07	775 N	765	-0-	-10	-0-	44	1	696	2	Y	23	36	0		1
						25	9								
08	713 N	684	-0-	-29	-0-	33	1	617	2	Y	31	31	0		1
						34	9								
09	750 N	677	-0-	-73	-0-	32	1	609	2	Y	32	32	0		1
						1	4	35	9						

PILONCILLO			WELL #: A 7HD		RRCID -> 269711			COMPL. DATE 11/01/2015			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775				
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	44	1	837	3	Y	87	86	0		7
						5	4	96	9						
05	992 N	928	-0-	-64	-0-	39	1	825	3	Y	53	53	0		7
						6	4	58	9						
06	960 N	819	-0-	-141	-0-	33	1	738	3	Y	40	41	0		6
						4	4	44	9						
07	930 N	920	-0-	-10	-0-	51	1	807	2	Y	56	60	0		2
						62	9								
08	930 N	860	-0-	-70	-0-	40	1	753	2	Y	61	61	0		2
						67	9								
09	810 N	798	-0-	-12	-0-	38	1	724	2	Y	32	33	0		1
						1	4	35	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: A 15HM		RRCID -> 269767		COMPL. DATE 08/24/2014			TOTAL DEPTH 7840		PERF. 8036 - 13657	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	1050 N	847	-0-	-203	-0-	29 1	546 3	Y	244	242 0	16	
						4 4	268 9					
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	38 1	796 3	Y	133	134 0	15	
						5 4	146 9					
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	41 1	916 3	Y	120	121 0	14	
						5 4	132 9					
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	50 1	783 2	Y	107	118 0	3	
						118 9						
08	930 N	888	-0-	-42	-0-	39 1	726 2	Y	112	113 0	2	
						123 9						
09	900 N	700	-0-	-200	-0-	30 1	568 2	Y	92	90 0	4	
						1 4	101 9					

PILONCILLO		WELL #: A 15HY		RRCID -> 269771		COMPL. DATE 08/28/2014			TOTAL DEPTH 7935		PERF. 8057 - 13357	
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	47 1	894 3	Y	133	135 0	17	
						7 4	146 9					
05	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	43 1	890 3	Y	114	113 0	18	
						7 4	125 9					
06	1020 N	955	-0-	-65	-0-	35 1	805 3	Y	100	99 0	19	
						5 4	110 9					
07	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	55 1	865 2	Y	94	110 0	3	
						103 9						
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	48 1	905 2	Y	329	322 0	10	
						362 9						
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	44 1	847 2	Y	109	116 0	3	
						2 4	120 9					

PILONCILLO		WELL #: D 24HB		RRCID -> 269772		COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 8708		PERF. 9292 - 14006	
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	156 1	2971 3	Y	47	48 0	14	
						22 4	52 9					
05	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	138 1	2876 3	Y	43	42 0	15	
						22 4	47 9					
06	2850 X	2548	-0-	-302	-0-	107 1	2389 3	Y	33	33 0	15	
						16 4	36 9					
07	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	189 1	2986 2	Y	31	44 0	2	
						1 4	34 9					
08	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	140 1	2619 2	Y	38	39 0	1	
						1 4	42 9					
09	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	127 1	2426 2	Y	37	37 0	1	
						5 4	41 9					

PILONCILLO		WELL #: C 1VH		RRCID -> 269774		COMPL. DATE 06/05/2015			TOTAL DEPTH 8420		PERF. 8724 - 14843	
04	11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	559 1	10685 3	Y	87	86 0	10	
						80 4	96 9					
05	11532 X	11360	-0-	-172	-0-	509 1	10624 3	Y	133	132 0	11	
						81 4	146 9					
06	11310 X	9771	-0-	-1539	-0-	409 1	9156 3	Y	134	134 0	11	
						59 4	147 9					
07	11814 X	11814	-0-	-0-	-0-	694 1	10957 2	Y	144	151 0	4	
						5 4	158 9					
08	11780 X	11213	-0-	-567	-0-	562 1	10483 2	Y	148	148 0	4	
						5 4	163 9					
09	11400 X	10277	-0-	-1123	-0-	502 1	9600 2	Y	144	144 0	4	
						17 4	158 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300									
PILONCILLO			WELL #: D 15HC		RRCID -> 269775		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919		
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
04		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	61 1	1169 3	Y	117	116 0	12
							8 4	129 9				
05		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	74 1	1549 3	Y	138	137 0	13
							11 4	152 9				
06		1140 N	821	-0-	-319	-0-	33 1	718 3	Y	60	63 0	10
							4 4	66 9				
07		1426 N	1362	-0-	-64	-0-	74 1	1177 2	Y	100	108 0	2
							1 4	110 9				
08		1426 N	1235	-0-	-191	-0-	57 1	1069 2	Y	99	99 0	2
							109 9					
09		810 N	372	-0-	-438	-0-	17 1	323 2	Y	29	31 0	-0-
							32 9					

PILONCILLO			WELL #: D 21HB		RRCID -> 269776		COMPL. DATE 09/21/2014			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858		
04		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	109 1	2059 3	Y	256	255 0	19
							15 4	282 9				
05		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	96 1	2012 3	Y	248	247 0	20
							15 4	273 9				
06		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	103 1	2295 3	Y	260	260 0	20
							16 4	286 9				
07		3100 N	3582	-0-	482	482	189 1	3000 2	Y	356	369 0	7
							1 4	392 9				
08		2729 N	2247	-0-	-482	-0-	102 1	1895 2	Y	226	227 0	6
							1 4	249 9				
09		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	99 1	1890 2	Y	233	233 0	6
							3 4	256 9				

PILONCILLO			WELL #: D 21HC		RRCID -> 269905		COMPL. DATE 09/23/2014			TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016		
04		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	148 1	2829 3	Y	202	201 0	2
							21 4	222 9				
05		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	138 1	2889 3	Y	219	218 0	3
							22 4	241 9				
06		3090 X	1561	-0-	-1529	-0-	62 1	1370 3	Y	110	112 0	1
							8 4	121 9				
07		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	244 1	3871 2	Y	305	300 0	6
							2 4	336 9				
08		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	153 1	2850 2	Y	220	220 0	6
							1 4	242 9				
09		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	144 1	2753 2	Y	220	220 0	6
							5 4	242 9				

PILONCILLO			WELL #: A 15HX		RRCID -> 269928		COMPL. DATE 08/30/2014			TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115		
04		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	47 1	882 3	Y	165	165 0	18
							7 4	182 9				
05		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	41 1	857 3	Y	148	148 0	18
							6 4	163 9				
06		930 N	898	-0-	-32	-0-	33 1	714 3	Y	134	135 0	17
							4 4	147 9				
07		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	55 1	869 2	Y	154	167 0	4
							169 9					
08		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	46 1	855 2	Y	158	158 0	4
							174 9					
09		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	42 1	795 2	Y	152	152 0	4
							1 4	167 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 15HD		RRCID -> 269929		COMPL. DATE 09/14/2014			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	75 1	1428 3	Y	148	149 0	15
						10 4	163 9				
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	70 1	1471 3	Y	118	119 0	14
						11 4	130 9				
06	1440 N	1289	-0-	-151	-0-	52 1	1154 3	Y	69	70 0	13
						7 4	76 9				
07	1581 N	1483	-0-	-98	-0-	82 1	1311 2	Y	81	92 0	2
						1 4	89 9				
08	1581 N	1104	-0-	-477	-0-	52 1	964 2	Y	80	80 0	2
						88 9					
09	1290 N	1064	-0-	-226	-0-	48 1	920 2	Y	85	85 0	2
						2 4	94 9				

PILONCILLO		WELL #: E 6HC		RRCID -> 269934		COMPL. DATE 12/01/2012			TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235		
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	41 1	793 3	Y	78	77 0	17
						5 4	86 9				
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	38 1	792 3	Y	79	78 0	18
						5 4	87 9				
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	35 1	778 3	Y	73	73 0	18
						5 4	80 9				
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	50 1	792 2	Y	57	73 0	2
						63 9					
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	46 1	848 2	Y	62	62 0	2
						68 9					
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	45 1	864 2	Y	65	66 0	1
						1 4	72 9				

PILONCILLO		WELL #: A 15HZ		RRCID -> 269935		COMPL. DATE 08/26/2014			TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239		
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	29 1	543 3	Y	90	89 0	21
						4 4	99 9				
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	26 1	533 3	Y	83	82 0	22
						4 4	91 9				
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	16 1	353 3	Y	148	149 0	21
						2 4	163 9				
07	527 N	523	-0-	-4	-0-	22 1	346 2	Y	141	158 0	4
						155 9					
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	20 1	373 2	Y	165	165 0	4
						182 9					
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	18 1	344 2	Y	158	157 0	5
						1 4	174 9				

PILONCILLO		WELL #: A 7HE		RRCID -> 270028		COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146		
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	56 1	1086 3	Y	98	97 0	20
						8 4	108 9				
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	51 1	1057 3	Y	88	88 0	20
						7 4	97 9				
06	1170 N	1066	-0-	-104	-0-	42 1	942 3	Y	70	70 0	20
						5 4	77 9				
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	71 1	1114 2	Y	48	66 0	2
						1 4	53 9				
08	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	58 1	1076 2	Y	60	60 0	2
						66 9					
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	55 1	1055 2	Y	67	67 0	2
						2 4	74 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: D 24HZ		RRCID -> 270031		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	79 1	1520 3	11 4	26 9	Y	24	24 0			2
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	79 1	1623 3	11 4	20 9	Y	18	17 0			3
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	69 1	1568 3	9 4	18 9	Y	16	16 0			3
07	1705 N	1702	-0-	-3	-0-	100 1	1584 2	1 4	17 9	Y	15	18 0			-0-
08	1736 N	1653	-0-	-83	-0-	81 1	1505 2	1 4	66 9	Y	60	58 0			2
09	1650 N	1599	-0-	-51	-0-	75 1	1427 2	3 4	94 9	Y	85	85 0			2
PILONCILLO		WELL #: D 21HD		RRCID -> 270060		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193						
04	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	105 1	2021 3	14 4	267 9	Y	243	246 0			5
05	2356 X	2320	-0-	-36	-0-	96 1	2015 3	15 4	194 9	Y	176	177 0			4
06	2280 N	1858	-0-	-422	-0-	73 1	1623 3	9 4	153 9	Y	139	140 0			3
07	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	134 1	2132 2	1 4	208 9	Y	189	189 0			3
08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	115 1	2150 2	1 4	311 9	Y	283	277 0			9
09	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	102 1	1935 2	4 4	352 9	Y	320	321 0			8
PILONCILLO		WELL #: E 6HD		RRCID -> 270104		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342						
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	80 1	1543 3	11 4	96 9	Y	87	86 0			12
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	74 1	1523 3	11 4	89 9	Y	81	80 0			13
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	58 1	1288 3	7 4	70 9	Y	64	64 0			13
07	1798 N	1634	-0-	-164	-0-	94 1	1468 2	72 9		Y	65	76 0			2
08	1705 N	1530	-0-	-175	-0-	75 1	1382 2	1 4	72 9	Y	65	65 0			2
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	69 1	1333 2	2 4	70 9	Y	64	65 0			1
PILONCILLO		WELL #: D 24HE		RRCID -> 270260		COMPL. DATE 02/25/2013			TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988						
04	540 N	528	-0-	-12	-0-	24 1	486 3	3 4	15 9	Y	14	13 0			13
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	28 1	583 3	4 4	22 9	Y	20	19 0			14
06	570 N	456	-0-	-114	-0-	19 1	421 3	2 4	14 9	Y	13	13 0			14
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	36 1	564 2	6 9		Y	5	19 0			-0-
08	651 N	607	-0-	-44	-0-	28 1	519 2	4 4	56 9	Y	51	49 0			2
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	25 1	482 2	9 4	68 9	Y	62	63 0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300								
PILONCILLO			WELL #: A 15HW		RRCID -> 270261	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	7933	PERF.	9047	- 13578	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	44 1	822 3	Y	187	188	0	22	
						5 4	206 9						
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	41 1	837 3	Y	152	152	0	22	
						6 4	167 9						
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	35 1	809 3	Y	150	151	0	21	
						5 4	165 9						
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	54 1	855 2	Y	145	162	0	4	
						160 9							
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	43 1	802 2	Y	150	150	0	4	
						165 9							
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	39 1	756 2	Y	156	153	0	7	
						1 4	172 9						

PILONCILLO			WELL #: A 15HL		RRCID -> 270262	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	7946	PERF.	8070	- 13190	
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	43 1	815 3	Y	83	82	0	3	
						5 4	91 9						
05	899 N	876	-0-	-23	-0-	36 1	763 3	Y	65	65	0	3	
						5 4	72 9						
06	870 N	777	-0-	-93	-0-	30 1	680 3	Y	57	57	0	3	
						4 4	63 9						
07	992 N	977	-0-	-15	-0-	50 1	786 2	Y	128	128	0	3	
						141 9							
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	41 1	760 2	Y	138	137	0	4	
						152 9							
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	38 1	719 2	Y	134	135	0	3	
						1 4	147 9						

PILONCILLO			WELL #: E 6HE		RRCID -> 270432	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	10111	- 15440	
04	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	180 1	3441 3	Y	233	233	0	5	
						25 4	256 9						
05	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	159 1	3313 3	Y	150	151	0	4	
						25 4	165 9						
06	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	138 1	3093 3	Y	130	130	0	4	
						19 4	143 9						
07	3658 X	3539	-0-	-119	-0-	202 1	3185 2	Y	137	138	0	3	
						1 4	151 9						
08	3658 X	3266	-0-	-392	-0-	160 1	2966 2	Y	126	125	0	4	
						1 4	139 9						
09	3540 X	3374	-0-	-166	-0-	159 1	3064 2	Y	133	134	0	3	
						5 4	146 9						

PILONCILLO			WELL #: D 23HE		RRCID -> 270541	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	9537	- 15403	
04	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	129 1	2480 3	Y	161	160	0	17	
						18 4	177 9						
05	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	121 1	2509 3	Y	159	158	0	18	
						20 4	175 9						
06	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	99 1	2216 3	Y	151	153	0	16	
						14 4	166 9						
07	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	165 1	2603 2	Y	172	184	0	4	
						1 4	189 9						
08	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	140 1	2604 2	Y	158	157	0	5	
						6 4	174 9						
09	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	121 1	2312 2	Y	143	145	0	3	
						4 4	157 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 4H		RRCID -> 270572		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 24HC		RRCID -> 270574		COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228			
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	38 1	727 3	Y	17	16 0	12
						5 4	19 9				
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	35 1	736 3	Y	13	12 0	13
						5 4	14 9				
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	31 1	686 3	Y	11	11 0	13
						4 4	12 9				
07	806 N	788	-0-	-18	-0-	47 1	741 2	Y	-0-	13 0	-0-
08	775 N	572	-0-	-203	-0-	29 1	533 2	Y	9	9 0	-0-
						10 9					
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	41 1	781 2	Y	13	13 0	-0-
						2 4	14 9				

PILONCILLO		WELL #: D 24HD		RRCID -> 270577		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825			
04	480 N	379	-0-	-101	-0-	18 1	352 3	Y	6	6 0	8
						2 4	7 9				
05	434 N	376	-0-	-58	-0-	16 1	354 3	Y	3	4 0	7
						3 4	3 9				
06	360 N	285	-0-	-75	-0-	11 1	271 3	Y	1	8 0	-0-
						2 4	1 9				
07	403 N	340	-0-	-63	-0-	20 1	319 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
08	372 N	316	-0-	-56	-0-	16 1	299 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	18 1	347 2	Y	1	1 0	-0-
						5 4	1 9				

PILONCILLO		WELL #: A 13HZ		RRCID -> 270668		COMPL. DATE 09/07/2014		TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619			
04	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	44 1	847 3	Y	152	153 0	22
						7 4	167 9				
05	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	41 1	856 3	Y	142	141 0	23
						6 4	156 9				
06	1080 N	1032	-0-	-48	-0-	38 1	868 3	Y	110	111 0	22
						5 4	121 9				
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	57 1	901 2	Y	115	134 0	3
						127 9					
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	44 1	828 2	Y	112	112 0	3
						123 9					
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	42 1	798 2	Y	119	119 0	3
						1 4	131 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	247	1	4730	3	Y	305	304	0		5
						36	4	336	9						
05	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	223	1	4643	3	Y	281	280	0		6
						36	4	309	9						
06	4770 X	3180	-0-	-1590	-0-	128	1	2858	3	Y	159	162	0		3
						19	4	175	9						
07	5115 X	3189	-0-	-1926	-0-	182	1	2867	2	Y	126	126	0		3
						1	4	139	9						
08	5115 X	2360	-0-	-2755	-0-	116	1	2129	2	Y	104	105	0		2
						1	4	114	9						
09	4950 X	892	-0-	-4058	-0-	41	1	804	2	Y	42	44	0		-0-
						1	4	46	9						

PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532

04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-				-0-
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	49	1	1011	3	Y	192	187	0		5
						7	4	211	9						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0		-0-
07	T. A.	18	-0-	18	18	1	1	16	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
08	T. A.	4	-0-	4	22					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-				-0-

PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694

04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	50	1	957	3	Y	79	78	0		8
						7	4	87	9						
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	49	1	1006	3	Y	79	78	0		9
						7	4	87	9						
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	54	1	1231	3	Y	138	136	0		11
						7	4	152	9						
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	71	1	1119	2	Y	124	133	0		2
						1	4	136	9						
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	57	1	1063	2	Y	77	77	0		2
						85	9								
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	62	1	1190	2	Y	92	90	0		4
						2	4	101	9						

PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466

04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	47	1	900	3	Y	182	185	0		16
						7	4	200	9						
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	41	1	834	3	Y	140	141	0		15
						6	4	154	9						
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	35	1	778	3	Y	173	173	0		15
						5	4	190	9						
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	56	1	883	2	Y	131	143	0		3
						144	9								
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	43	1	800	2	Y	111	111	0		3
						122	9								
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	44	1	840	2	Y	129	127	0		5
						2	4	142	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300							
PILONCILLO			WELL #: D 18HB		RRCID -> 270733	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	9029 - 10789	
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	
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	99 1	1868 3	Y	113	112 0	8	
						14 4	124 9					
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	82 1	1726 3	Y	95	95 0	8	
						12 4	105 9					
06	1620 N	1386	-0-	-234	-0-	56 1	1269 3	Y	49	51 0	6	
						7 4	54 9					
07	2170 N	1921	-0-	-249	-0-	110 1	1740 2	Y	64	68 0	2	
						1 4	70 9					
08	1922 N	1816	-0-	-106	-0-	89 1	1658 2	Y	62	62 0	2	
						1 4	68 9					
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	82 1	1563 2	Y	58	58 0	2	
						3 4	64 9					

PILONCILLO			WELL #: A 13HW		RRCID -> 270755	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	7993	PERF.	8113 - 13079	
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	25 1	491 3	Y	93	95 0	13	
						3 4	102 9					
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	23 1	493 3	Y	73	73 0	13	
						4 4	80 9					
06	540 N	509	-0-	-31	-0-	19 1	419 3	Y	63	63 0	13	
						2 4	69 9					
07	651 N	611	-0-	-40	-0-	32 1	509 2	Y	64	75 0	2	
						70 9						
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	27 1	496 2	Y	83	83 0	2	
						91 9						
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	24 1	463 2	Y	120	119 0	3	
						1 4	132 9					

PILONCILLO			WELL #: D 3HM		RRCID -> 270756	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	9137	PERF.	9082 - 15609	
04	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	146 1	2780 3	Y	100	100 0	4	
						21 4	110 9					
05	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	127 1	2639 3	Y	88	88 0	4	
						21 4	97 9					
06	2340 N	2262	-0-	-78	-0-	93 1	2083 3	Y	65	66 0	3	
						14 4	72 9					
07	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	179 1	2836 2	Y	110	109 0	4	
						1 4	121 9					
08	3038 X	2863	-0-	-175	-0-	137 1	2564 2	Y	146	146 0	4	
						1 4	161 9					
09	2940 X	2640	-0-	-300	-0-	123 1	2358 2	Y	141	141 0	4	
						4 4	155 9					

PILONCILLO			WELL #: A 12HA		RRCID -> 270757	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	8254	PERF.	8403 - 13156	
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	48 1	913 3	Y	44	45 0	14	
						7 4	48 9					
05	992 N	984	-0-	-8	-0-	43 1	890 3	Y	40	40 0	14	
						7 4	44 9					
06	960 N	914	-0-	-46	-0-	38 1	830 3	Y	37	37 0	14	
						5 4	41 9					
07	930 N	896	-0-	-34	-0-	52 1	823 2	Y	19	32 0	1	
						21 9						
08	930 N	835	-0-	-95	-0-	40 1	747 2	Y	44	44 0	1	
						48 9						
09	900 N	748	-0-	-152	-0-	34 1	657 2	Y	51	51 0	1	
						1 4	56 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: C 3HL		RRCID -> 270882		COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	91 1	1755 3	Y	153	153 0	10
						12 4	168 9				
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	82 1	1717 3	Y	144	145 0	9
						12 4	158 9				
06	1830 N	1712	-0-	-118	-0-	67 1	1480 3	Y	142	142 0	9
						9 4	156 9				
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	107 1	1687 2	Y	130	136 0	3
						1 4	143 9				
08	1922 N	1795	-0-	-127	-0-	85 1	1580 2	Y	117	117 0	3
						1 4	129 9				
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	81 1	1551 2	Y	133	132 0	4
						3 4	146 9				

PILONCILLO		WELL #: D 18HC		RRCID -> 270883		COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458		
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	89 1	1708 3	Y	111	112 0	13
						12 4	122 9				
05	1984 N	1800	-0-	-184	-0-	78 1	1619 3	Y	84	85 0	12
						11 4	92 9				
06	1920 N	1562	-0-	-358	-0-	62 1	1408 3	Y	76	76 0	12
						8 4	84 9				
07	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	127 1	1997 2	Y	108	117 0	3
						1 4	119 9				
08	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	96 1	1792 2	Y	95	96 0	2
						1 4	105 9				
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	75 1	1427 2	Y	75	75 0	2
						6 4	83 9				

PILONCILLO		WELL #: A 13HX		RRCID -> 270890		COMPL. DATE 09/03/2014			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299		
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	34 1	665 3	Y	133	136 0	20
						5 4	146 9				
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	34 1	713 3	Y	162	162 0	20
						5 4	178 9				
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	29 1	665 3	Y	111	112 0	19
						4 4	122 9				
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	43 1	684 2	Y	113	129 0	3
						124 9					
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	32 1	601 2	Y	130	130 0	3
						143 9					
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	31 1	593 2	Y	125	125 0	3
						1 4	138 9				

PILONCILLO		WELL #: D 23HD		RRCID -> 270912		COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396		
04	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	129 1	2456 3	Y	82	82 0	13
						18 4	90 9				
05	2759 N	2603	-0-	-156	-0-	113 1	2362 3	Y	100	98 0	15
						18 4	110 9				
06	2670 N	2242	-0-	-428	-0-	89 1	1990 3	Y	136	136 0	15
						13 4	150 9				
07	2666 N	2604	-0-	-62	-0-	145 1	2296 2	Y	147	158 0	4
						1 4	162 9				
08	2604 N	2586	-0-	-18	-0-	123 1	2296 2	Y	151	150 0	5
						1 4	166 9				
09	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	121 1	2313 2	Y	156	157 0	4
						4 4	172 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: A 12HB		RRCID -> 270913		COMPL. DATE 12/31/2012			TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	20	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	17	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
06	8 N	7	-0-	-1	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
07	T. A.	7	-0-	7	7	6	2	1	9	Y	1	1	0		-0-
08	T. A.	27	-0-	27	34	1	1	18	2	Y	2	2	0		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	34	6	4	2	9	Y	-0-				-0-
PILONCILLO		WELL #: D 18HD		RRCID -> 270973		COMPL. DATE 10/24/2014			TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562						
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	85	1	1645	3	Y	63	64	0		17
						12	4	69	9						
05	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	79	1	1655	3	Y	55	55	0		17
						12	4	61	9						
06	1800 N	845	-0-	-955	-0-	34	1	760	3	Y	42	43	0		16
						5	4	46	9						
07	1798 N	30	-0-	-1768	-0-	2	1	28	2	Y	-0-	16	0		-0-
08	1798 N	208	-0-	-1590	-0-	10	1	186	2	Y	11	3	0		8
						12	9								
09	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	93	1	1778	2	Y	107	113	0		2
						3	4	118	9						
PILONCILLO		WELL #: A 12HC		RRCID -> 271034		COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905						
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	Y	13	11	0		2
						1	4	14	9						
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	9	9	0		2
						1	4	10	9						
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	8	7	0		3
						1	4	9	9						
07	T. A.	100	-0-	100	100	5	1	87	2	Y	7	10	0		-0-
						8	9								
08	T. A.	136	-0-	136	236	6	1	113	2	Y	15	15	0		-0-
						17	9								
09	T. A.	162	-0-	162	398	7	1	133	2	Y	20	19	0		1
						22	9								
PILONCILLO		WELL #: D 23HC		RRCID -> 271045		COMPL. DATE 10/12/2014			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311						
04	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	132	1	2516	3	Y	89	88	0		5
						18	4	98	9						
05	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	127	1	2642	3	Y	92	91	0		6
						21	4	101	9						
06	2670 N	2297	-0-	-373	-0-	95	1	2104	3	Y	76	76	0		6
						14	4	84	9						
07	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	169	1	2669	2	Y	87	91	0		2
						1	4	96	9						
08	2852 N	2555	-0-	-297	-0-	127	1	2355	2	Y	65	65	0		2
						1	4	72	9						
09	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	117	1	2244	2	Y	64	64	0		2
						4	4	70	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: A 11HA		RRCID -> 271088		COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	65 1	1246 3	Y	141	142 0		21
						9 4	155 9					
05	1457 N	1364	-0-	-93	-0-	57 1	1185 3	Y	104	104 0		21
						8 4	114 9					
06	1410 N	1222	-0-	-188	-0-	47 1	1066 3	Y	93	92 0		22
						7 4	102 9					
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	74 1	1162 2	Y	83	102 0		3
						1 4	91 9					
08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	67 1	1246 2	Y	109	109 0		3
						6 4	120 9					
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	60 1	1160 2	Y	102	103 0		2
						2 4	112 9					
PILONCILLO		WELL #: D 23HB		RRCID -> 271104		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323			
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	40 1	756 3	Y	58	59 0		12
						5 4	64 9					
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	35 1	735 3	Y	38	39 0		11
						5 4	42 9					
06	720 N	588	-0-	-132	-0-	25 1	537 3	Y	21	20 0		12
						3 4	23 9					
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	46 1	731 2	Y	46	55 0		3
						51 9						
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	37 1	684 2	Y	105	105 0		3
						116 9						
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	34 1	648 2	Y	103	103 0		3
						6 4	113 9					
PILONCILLO		WELL #: C 6HZ		RRCID -> 271151		COMPL. DATE 08/10/2014			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138			
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	68 1	1310 3	Y	106	106 0		4
						9 4	117 9					
05	1612 N	1568	-0-	-44	-0-	67 1	1404 3	Y	79	78 0		5
						10 4	87 9					
06	1560 N	1438	-0-	-122	-0-	58 1	1273 3	Y	91	90 0		6
						7 4	100 9					
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	85 1	1348 2	Y	88	92 0		2
						1 4	97 9					
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	78 1	1470 2	Y	78	78 0		2
						1 4	86 9					
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	80 1	1535 2	Y	88	88 0		2
						3 4	97 9					
PILONCILLO		WELL #: A 12HY		RRCID -> 271163		COMPL. DATE 06/22/2013			TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120			
04	360 N	310	-0-	-50	-0-	14 1	262 3	Y	29	29 0		-0-
						2 4	32 9					
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	19 1	384 3	Y	60	58 0		2
						3 4	66 9					
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	16 1	374 3	Y	57	57 0		2
						2 4	63 9					
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	19 1	305 2	Y	47	48 0		1
						52 9						
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	23 1	431 2	Y	65	64 0		2
						72 9						
09	420 N	73	-0-	-347	-0-	3 1	54 2	Y	8	10 0		-0-
						7 4	9 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-			-0-
05	546 X	43	-0-	-503	-0-	1	1	41	3	Y	1	1	0	-0-
06	90 X	1	-0-	-89	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		3			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	53	-0-	53	53	2	1	48	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

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

PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	43	-0-	43	43	1	1	18	2	Y	22	22	0	-0-
						24	9							
09	T. A.	860	-0-	860	903	38	1	773	2	Y	43	42	0	1
						2	4	47	9					

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

04	2010 N	1820	-0-	-190	-0-	82	1	1564	3	Y	148	149	0	3
						11	4	163	9					
05	2170 N	2090	-0-	-80	-0-	87	1	1824	3	Y	152	150	0	5
						12	4	167	9					
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	73	1	1635	3	Y	139	141	0	3
						10	4	153	9					
07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	115	1	1797	2	Y	141	140	0	4
						155	9							
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	95	1	1770	2	Y	129	130	0	3
						1	4	142	9					
09	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	88	1	1681	2	Y	128	128	0	3
						3	4	141	9					

PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513

04	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	102	1	1954	3	Y	160	160	0	14
						14	4	176	9					
05	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	91	1	1908	3	Y	126	126	0	14
						14	4	139	9					
06	2070 N	1336	-0-	-734	-0-	53	1	1196	3	Y	73	74	0	13
						7	4	80	9					
07	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	125	1	1973	2	Y	123	133	0	3
						1	4	135	9					
08	2139 N	1923	-0-	-216	-0-	91	1	1699	2	Y	120	120	0	3
						1	4	132	9					
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	70	1	1339	2	Y	100	100	0	3
						2	4	110	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: D 18HF		RRCID -> 271307		COMPL. DATE 10/20/2014			TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3000 N	3036	-0-	36	36	140	1	2668	3	Y	189	188	0		16
						20	4	208	9						
05	2996 N	2960	-0-	-36	-0-	125	1	2610	3	Y	185	185	0		16
						21	4	204	9						
06	2610 N	2488	-0-	-122	-0-	100	1	2239	3	Y	122	124	0		14
						15	4	134	9						
07	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	177	1	2794	2	Y	146	156	0		4
						1	4	161	9						
08	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	144	1	2681	2	Y	136	137	0		3
						1	4	150	9						
09	2760 X	2691	-0-	-69	-0-	127	1	2429	2	Y	118	118	0		3
						5	4	130	9						
PILONCILLO		WELL #: A 11HE		RRCID -> 271337		COMPL. DATE 06/10/2013			TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683						
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	55	1	1050	3	Y	119	120	0		6
						7	4	131	9						
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	49	1	1028	3	Y	107	105	0		8
						7	4	118	9						
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	47	1	1074	3	Y	104	103	0		9
						7	4	114	9						
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	66	1	1049	2	Y	103	109	0		3
						113	9								
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	55	1	1027	2	Y	94	95	0		2
						103	9								
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	50	1	956	2	Y	88	88	0		2
						2	4	97	9						
PILONCILLO		WELL #: D 19HB		RRCID -> 271358		COMPL. DATE 10/11/2014			TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570						
04	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	141	1	2704	3	Y	105	104	0		9
						20	4	116	9						
05	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	130	1	2689	3	Y	82	81	0		10
						21	4	90	9						
06	2820 X	1726	-0-	-1094	-0-	72	1	1602	3	Y	37	38	0		9
						11	4	41	9						
07	2976 X	2406	-0-	-570	-0-	136	1	2155	2	Y	104	110	0		3
						1	4	114	9						
08	2976 X	2209	-0-	-767	-0-	106	1	1973	2	Y	117	117	0		3
						1	4	129	9						
09	2880 X	2170	-0-	-710	-0-	101	1	1936	2	Y	118	118	0		3
						3	4	130	9						
PILONCILLO		WELL #: A 11HC		RRCID -> 271363		COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244						
04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	79	1	1506	3	Y	149	151	0		14
						10	4	164	9						
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	75	1	1574	3	Y	142	141	0		15
						11	4	156	9						
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	64	1	1423	3	Y	142	142	0		15
						8	4	156	9						
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	105	1	1649	2	Y	158	169	0		4
						1	4	174	9						
08	1829 N	1758	-0-	-71	-0-	82	1	1532	2	Y	130	131	0		3
						1	4	143	9						
09	1650 N	1649	-0-	-1	-0-	75	1	1435	2	Y	124	123	0		4
						3	4	136	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300		WELL #: E 15HY		RRCID -> 271364	COMPL. DATE 08/19/2014	TOTAL DEPTH	9171	PERF. 9170	- 14565		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 N	74	-0-	-76	-0-	7 1	37 3	Y	27	28 0			13
05	217 N	51	-0-	-166	-0-	30 9	6 1	25 3	Y	18	17 0		14
06	120 N	64	-0-	-56	-0-	20 9	5 1	33 3	Y	24	24 0		14
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	26 9	5 1	77 2	Y	35	49 0		-0-
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	39 9	3 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 12HX		RRCID -> 271365		COMPL. DATE 06/24/2013			TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826				
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	37 1	709 3	Y	72	71 0			16
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	5 4	79 9	Y	59	58 0			17
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	36 1	755 3	Y	57	57 0			17
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	5 4	65 9	Y	42	58 0			1
08	775 N	751	-0-	-24	-0-	31 1	684 3	Y	40	40 0			1
09	750 N	556	-0-	-194	-0-	4 4	63 9	Y	26	26 0			1
						44 1	698 2	Y					
						46 9							
						36 1	671 2	Y					
						44 9							
						26 1	500 2	Y					
						1 4	29 9						

PILONCILLO		WELL #: A 11HD		RRCID -> 271366		COMPL. DATE 06/10/2013			TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995				
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	44 1	852 3	Y	94	95 0			12
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	7 4	103 9	Y	89	88 0			13
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	44 1	907 3	Y	103	101 0			15
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	7 4	98 9	Y	62	75 0			2
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	46 1	1038 3	Y	81	81 0			2
09	900 N	821	-0-	-79	-0-	6 4	113 9	Y	75	75 0			2
						53 1	838 2	Y					
						68 9							
						45 1	840 2	Y					
						89 9							
						37 1	700 2	Y					
						1 4	83 9						

PILONCILLO		WELL #: E 15HZ		RRCID -> 271382		COMPL. DATE 08/17/2014			TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: E 15HX		RRCID -> 271384		COMPL. DATE 08/21/2014			TOTAL DEPTH 9125		PERF. 9444 - 13845				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	56 1	258 3	2 4	12 9	Y	11	10	0		5
05	341 N	285	-0-	-56	-0-	60 1	211 3	1 4	13 9	Y	12	12	0		5
06	330 N	193	-0-	-137	-0-	23 1	146 3	2 4	22 9	Y	20	19	0		6
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	32 1	508 2	64 9		Y	58	64	0		-0-
08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	75 1	1442 2	1 4	129 9	Y	117	115	0		2
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	37 1	710 2	1 4	54 9	Y	49	50	0		1

PILONCILLO		WELL #: D 19HA		RRCID -> 271391		COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 8329		PERF. 8791 - 14511				
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	96 1	1832 3	14 4	229 9	Y	208	208	0		11
05	1984 N	1696	-0-	-288	-0-	70 1	1465 3	12 4	149 9	Y	135	135	0		11
06	1680 N	1189	-0-	-491	-0-	46 1	1033 3	7 4	103 9	Y	94	94	0		11
07	1581 N	1357	-0-	-224	-0-	75 1	1172 2	1 4	109 9	Y	99	107	0		3
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	75 1	1398 2	1 4	136 9	Y	124	124	0		3
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	62 1	1178 2	2 4	120 9	Y	109	109	0		3

PILONCILLO		WELL #: D 19HC		RRCID -> 271436		COMPL. DATE 10/09/2014			TOTAL DEPTH 8321		PERF. 8985 - 14536				
04	660 N	549	-0-	-111	-0-	24 1	493 3	3 4	29 9	Y	26	26	0		6
05	682 N	513	-0-	-169	-0-	22 1	462 3	3 4	26 9	Y	24	24	0		6
06	660 N	473	-0-	-187	-0-	20 1	427 3	3 4	23 9	Y	21	21	0		6
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	37 1	587 2	39 9		Y	35	40	0		1
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	28 1	520 2	39 9		Y	35	35	0		1
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	24 1	468 2	1 4	34 9	Y	31	31	0		1

PILONCILLO		WELL #: E 15HW		RRCID -> 271555		COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 9098		PERF. 9326 - 13908				
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	201 1	930 3	7 4	121 9	Y	110	108	0		17
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	242 1	850 3	6 4	118 9	Y	107	105	0		19
06	1140 N	685	-0-	-455	-0-	85 1	524 3	3 4	73 9	Y	66	67	0		18
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	62 1	1001 2	1 4	108 9	Y	98	116	0		-0-
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	64 1	1222 2	1 4	108 9	Y	98	96	0		2
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	50 1	961 2	2 4	89 9	Y	81	79	0		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
PILONCILLO			WELL #: E 15HV		RRCID -> 271557			COMPL. DATE 08/28/2014			TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04	3000 N	2144	-0-	-856	716	352	1	1617	3	Y	148	153	0		5
						12	4	163	9						
05	2743 X	2027	-0-	-716	-0-	413	1	1457	3	Y	133	133	0		5
						11	4	146	9						
06	2100 X	1121	-0-	-979	-0-	142	1	894	3	Y	73	74	0		4
						5	4	80	9						
07	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	121	1	1928	2	Y	141	145	0		-0-
						1	4	155	9						
08	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	149	1	2851	2	Y	188	183	0		5
						1	4	207	9						
09	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	141	1	2700	2	Y	176	177	0		4
						5	4	194	9						

PILONCILLO			WELL #: D 26HT		RRCID -> 271559			COMPL. DATE 02/12/2015			TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816				
04	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	322	1	6165	3	Y	323	324	0		1
						46	4	355	9						
05	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	293	1	6121	3	Y	307	305	0		3
						46	4	338	9						
06	6300 X	6253	-0-	-47	-0-	253	1	5655	3	Y	280	281	0		2
						37	4	308	9						
07	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	392	1	6187	2	Y	293	288	0		7
						3	4	322	9						
08	6789 X	6536	-0-	-253	-0-	318	1	5931	2	Y	258	258	0		7
						3	4	284	9						
09	6570 X	5840	-0-	-730	-0-	276	1	5291	2	Y	239	239	0		7
						10	4	263	9						

PILONCILLO			WELL #: D 19HD		RRCID -> 271567			COMPL. DATE 10/07/2014			TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514				
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	80	1	1525	3	Y	85	84	0		12
						11	4	94	9						
05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	75	1	1586	3	Y	79	78	0		13
						13	4	87	9						
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	60	1	1354	3	Y	53	55	0		11
						8	4	58	9						
07	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	100	1	1579	2	Y	43	53	0		1
						1	4	47	9						
08	1705 N	1590	-0-	-115	-0-	79	1	1474	2	Y	30	30	0		1
						4	4	33	9						
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	74	1	1425	2	Y	30	30	0		1
						3	4	33	9						

PILONCILLO			WELL #: D 26HU		RRCID -> 271587			COMPL. DATE 02/10/2015			TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857				
04	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	220	1	4203	3	Y	207	209	0		3
						31	4	228	9						
05	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	214	1	4454	3	Y	211	211	0		3
						34	4	232	9						
06	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	192	1	4280	3	Y	196	198	0		1
						27	4	216	9						
07	4960 X	4839	-0-	-121	-0-	276	1	4361	2	Y	182	178	0		5
						2	4	200	9						
08	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	262	1	4900	2	Y	173	173	0		5
						2	4	190	9						
09	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	270	1	5160	2	Y	187	187	0		5
						9	4	206	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: D 19HE		RRCID -> 271629		COMPL. DATE 10/02/2014			TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	68 1	1295 3	9 4	95 9	Y	86	87 0			9
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	60 1	1267 3	9 4	63 9	Y	57	56 0			10
06	1260 N	1085	-0-	-175	-0-	45 1	1000 3	5 4	35 9	Y	32	31 0			11
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	83 1	1312 2	1 4	34 9	Y	31	41 0			1
08	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	65 1	1209 2	1 4	34 9	Y	31	31 0			1
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	60 1	1157 2	2 4	33 9	Y	30	30 0			1

PILONCILLO		WELL #: D 26HV		RRCID -> 271633		COMPL. DATE 02/12/2015			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938						
04	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	217 1	4119 3	31 4	238 9	Y	216	217 0			3
05	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	206 1	4310 3	33 4	206 9	Y	187	187 0			3
06	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	166 1	3700 3	25 4	171 9	Y	155	156 0			2
07	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	287 1	4539 2	2 4	213 9	Y	194	191 0			5
08	4774 X	4616	-0-	-158	-0-	227 1	4218 2	2 4	169 9	Y	154	159 0			-0-
09	4620 X	3885	-0-	-735	-0-	184 1	3555 2	8 4	138 9	Y	125	121 0			4

PILONCILLO		WELL #: A 23HY		RRCID -> 271634		COMPL. DATE 09/09/2014			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831						
04	420 N	14	-0-	-406	-0-	12 3	2 9	2 1	53 3	Y	2	2 0			6
05	186 N	66	-0-	-120	-0-	11 9	63 3	3 1	63 3	Y	10	9 0			7
06	150 N	77	-0-	-73	-0-	3 1	120 2	11 9	210 9	Y	10	9 0			8
07	T. A.	141	-0-	141	141	8 1	183 2	13 9	36 9	Y	12	20 0			-0-
08	T. A.	228	-0-	228	369	9 1	572 2	36 9	114 9	Y	33	30 0			3
09	T. A.	728	-0-	728	1097	30 1		12 4		Y	104	104 0			3

PILONCILLO		WELL #: D 26HW		RRCID -> 271636		COMPL. DATE 02/14/2015			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694						
04	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	261 1	4987 3	38 4	242 9	Y	220	220 0			2
05	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	245 1	5116 3	39 4	224 9	Y	204	204 0			2
06	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	221 1	4969 3	32 4	210 9	Y	191	191 0			2
07	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	330 1	5207 2	2 4	218 9	Y	198	195 0			5
08	5704 X	5013	-0-	-691	-0-	247 1	4588 2	2 4	176 9	Y	160	161 0			4
09	5520 X	3092	-0-	-2428	-0-	149 1	2822 2	8 4	113 9	Y	103	103 0			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: A 23HZ		RRCID -> 271659		COMPL. DATE 09/11/2014				TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	44 1	850 3	7 4	240 9	Y	218	218 0			7
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	35 1	720 3	5 4	188 9	Y	171	172 0			6
06	900 N	849	-0-	-51	-0-	28 1	649 3	4 4	168 9	Y	153	154 0			5
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	64 1	1017 2	204 9		Y	185	187 0			3
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	43 1	778 2	28 4	122 9	Y	111	114 0			-0-
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO		WELL #: D 26HY		RRCID -> 271731		COMPL. DATE 02/19/2015				TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620					
04	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	292 1	5590 3	43 4	378 9	Y	344	343 0			5
05	6479 X	6168	-0-	-311	-0-	266 1	5554 3	42 4	306 9	Y	278	278 0			5
06	6270 X	5764	-0-	-506	-0-	234 1	5220 3	34 4	276 9	Y	251	251 0			5
07	6417 X	6281	-0-	-136	-0-	356 1	5628 2	3 4	294 9	Y	267	266 0			6
08	6417 X	6049	-0-	-368	-0-	295 1	5497 2	2 4	255 9	Y	232	232 0			6
09	6210 X	5442	-0-	-768	-0-	257 1	4939 2	9 4	237 9	Y	215	215 0			6
PILONCILLO		WELL #: A 11HB		RRCID -> 271786		COMPL. DATE 06/15/2013				TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638					
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	35 1	676 3	5 4	73 9	Y	66	67 0			5
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	25 1	517 3	4 4	127 9	Y	115	113 0			7
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	22 1	504 3	3 4	123 9	Y	112	111 0			8
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	25 1	392 2	92 9		Y	84	90 0			2
08	496 N	415	-0-	-81	-0-	17 1	321 2	77 9		Y	70	70 0			2
09	480 N	391	-0-	-89	-0-	18 1	337 2	1 4	35 9	Y	32	34 0			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 26HZ		RRCID -> 271787		COMPL. DATE 02/20/2015				TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925					
04	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	444 1	8500 3	64 4	758 9	Y	689	691 0			5
05	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	382 1	7991 3	61 4	685 9	Y	623	620 0			8
06	8490 X	8120	-0-	-370	-0-	319 1	7151 3	46 4	604 9	Y	549	550 0			7
07	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	509 1	8045 2	4 4	697 9	Y	634	626 0			15
08	9083 X	8646	-0-	-437	-0-	408 1	7628 2	3 4	607 9	Y	552	552 0			15
09	8790 X	7961	-0-	-829	-0-	366 1	7006 2	13 4	576 9	Y	524	525 0			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: A 24HZ		RRCID -> 271840		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 8606 - 13687					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	333 1	6368 3	48 4	376 9	Y	342	341 0			4
05	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	317 1	6602 3	50 4	515 9	Y	468	462 0			10
06	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	277 1	6186 3	40 4	353 9	Y	321	325 0			6
07	7285 X	7134	-0-	-151	-0-	405 1	6398 2	3 4	328 9	Y	298	296 0			8
08	7285 X	7173	-0-	-112	-0-	349 1	6503 2	3 4	318 9	Y	289	290 0			7
09	7050 X	6211	-0-	-839	-0-	294 1	5629 2	10 4	278 9	Y	253	253 0			7

PILONCILLO		WELL #: D 20HA		RRCID -> 271841		COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 9021 - 14749					
04	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	163 1	3108 3	23 4	195 9	Y	177	178 0			15
05	3596 X	3465	-0-	-131	-0-	150 1	3108 3	24 4	183 9	Y	166	167 0			14
06	3480 X	2774	-0-	-706	-0-	112 1	2508 3	16 4	138 9	Y	125	126 0			13
07	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	193 1	3045 2	1 4	168 9	Y	153	162 0			4
08	3379 X	3035	-0-	-344	-0-	148 1	2742 2	1 4	144 9	Y	131	131 0			4
09	3270 X	3099	-0-	-171	-0-	145 1	2778 2	5 4	171 9	Y	155	155 0			4

PILONCILLO		WELL #: D 20HB		RRCID -> 271842		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8477		PERF. 8920 - 14880					
04	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	265 1	5048 3	38 4	345 9	Y	314	315 0			3
05	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	228 1	4740 3	37 4	305 9	Y	277	276 0			4
06	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	173 1	3849 3	25 4	230 9	Y	209	211 0			2
07	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	297 1	4695 2	2 4	305 9	Y	277	272 0			7
08	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	226 1	4179 2	2 4	271 9	Y	246	246 0			7
09	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	228 1	4362 2	8 4	282 9	Y	256	256 0			7

PILONCILLO		WELL #: D 20HC		RRCID -> 271843		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300									
PILONCILLO			WELL #: D 20HD		RRCID -> 271850		COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	393 1	7484 3	Y	456	456 0	1
							57 4	502 9				
05		8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	356 1	7433 3	Y	426	424 0	3
							58 4	469 9				
06		7770 X	6714	-0-	-1056	-0-	272 1	6052 3	Y	319	320 0	2
							39 4	351 9				
07		8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	494 1	7804 2	Y	453	444 0	11
							4 4	498 9				
08		8029 X	7553	-0-	-476	-0-	367 1	6786 2	Y	361	362 0	10
							3 4	397 9				
09		7770 X	7413	-0-	-357	-0-	350 1	6656 2	Y	357	356 0	11
							14 4	393 9				

PILONCILLO			WELL #: D 20HE		RRCID -> 271851		COMPL. DATE 09/27/2014			TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709		
04		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	231 1	4392 3	Y	186	186 0	1
							33 4	205 9				
05		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	225 1	4704 3	Y	187	187 0	1
							36 4	206 9				
06		4830 X	4679	-0-	-151	-0-	192 1	4280 3	Y	164	165 0	-0-
							27 4	180 9				
07		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	279 1	4411 2	Y	180	175 0	5
							2 4	198 9				
08		4743 X	4513	-0-	-230	-0-	223 1	4114 2	Y	158	159 0	4
							2 4	174 9				
09		4590 X	4559	-0-	-31	-0-	217 1	4148 2	Y	169	168 0	5
							8 4	186 9				

PILONCILLO			WELL #: D 20HV		RRCID -> 271853		COMPL. DATE 08/31/2014			TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921		
04		3210 X	3078	-0-	-132	-0-	143 1	2744 3	Y	155	155 0	11
							20 4	171 9				
05		3317 X	3080	-0-	-237	-0-	131 1	2749 3	Y	163	164 0	10
							21 4	179 9				
06		3180 X	2562	-0-	-618	-0-	105 1	2330 3	Y	101	101 0	10
							16 4	111 9				
07		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	184 1	2893 2	Y	143	149 0	4
							157 9					
08		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	150 1	2798 2	Y	131	132 0	3
							1 4	144 9				
09		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	143 1	2743 2	Y	131	130 0	4
							5 4	144 9				

PILONCILLO			WELL #: D 20HW		RRCID -> 271855		COMPL. DATE 09/03/2014			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158		
04		6540 X	6285	-0-	-255	-0-	292 1	5565 3	Y	350	350 0	1
							43 4	385 9				
05		6758 X	6227	-0-	-531	-0-	266 1	5550 3	Y	335	332 0	4
							42 4	369 9				
06		6510 X	5445	-0-	-1065	-0-	220 1	4901 3	Y	265	266 0	3
							32 4	292 9				
07		6262 X	5877	-0-	-385	-0-	330 1	5215 2	Y	300	296 0	7
							2 4	330 9				
08		6262 X	5672	-0-	-590	-0-	272 1	5087 2	Y	283	282 0	8
							2 4	311 9				
09		6060 X	5754	-0-	-306	-0-	270 1	5150 2	Y	295	295 0	8
							9 4	325 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
PILONCILLO			WELL #: D 20HX		RRCID -> 271856		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 8493		PERF. 8978 - 14024				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		5400 X	5312	-0-	-88	-0-	241 1	4586 3	450 9	Y	409	411 0			3
05		5580 X	5188	-0-	-392	-0-	217 1	4534 3	402 9	Y	365	364 0			4
06		5400 X	4965	-0-	-435	-0-	196 1	4388 3	352 9	Y	320	320 0			4
07		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	308 1	4867 2	397 9	Y	361	356 0			9
08		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	253 1	4719 2	348 9	Y	316	317 0			8
09		5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	248 1	4745 2	341 9	Y	310	309 0			9

PILONCILLO			WELL #: D 20HZ		RRCID -> 271857		COMPL. DATE 09/04/2014		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 9177 - 14028				
04		4170 X	4050	-0-	-120	-0-	186 1	3566 3	271 9	Y	246	246 0			6
05		4309 X	4114	-0-	-195	-0-	175 1	3640 3	271 9	Y	246	245 0			7
06		4170 X	3480	-0-	-690	-0-	137 1	3063 3	261 9	Y	237	238 0			6
07		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	230 1	3628 2	338 9	Y	307	305 0			8
08		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	187 1	3486 2	314 9	Y	285	286 0			7
09		3660 X	3654	-0-	-6	-0-	166 1	3185 2	297 9	Y	270	270 0			7

PILONCILLO			WELL #: D 26HA		RRCID -> 271866		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 8711 - 14213				
04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-				Y	-0-				-0-
05		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	45 1	939 3	46 9	Y	42	42 0			-0-
06		662 N	662	-0-	-0-	-0-	27 1	603 3	29 9	Y	26	26 0			-0-
07		769 N	769	-0-	-0-	-0-	44 1	692 2	33 9	Y	30	30 0			-0-
08		764 N	764	-0-	-0-	-0-	37 1	691 2	32 9	Y	29	28 0			1
09		743 N	743	-0-	-0-	-0-	35 1	669 2	31 9	Y	28	28 0			1

PILONCILLO			WELL #: D 26HB		RRCID -> 271867		COMPL. DATE 11/09/2014		TOTAL DEPTH 8379		PERF. 8627 - 14377				
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-				-0-
05		858 N	858	-0-	-0-	-0-	38 1	790 3	25 9	Y	23	21 0			2
06		492 N	492	-0-	-0-	-0-	20 1	446 3	23 9	Y	21	20 0			3
07		498 N	498	-0-	-0-	-0-	28 1	450 2	20 9	Y	18	21 0			-0-
08		713 N	633	-0-	-80	-0-	30 1	573 2	30 9	Y	27	26 0			1
09		495 N	495	-0-	-0-	-0-	24 1	448 2	22 9	Y	20	21 0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

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

PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

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

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

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

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	Y	119	120	0			3
							2	4	131	9							
05		433 N	433	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	Y	103	102	0			4
							3	4	113	9							
06		300 N	289	-0-	-11	-0-	10	1	223	3	Y	49	51	0			2
							2	4	54	9							
07		403 N	313	-0-	-90	-0-	14	1	218	2	Y	74	74	0			2
							81	9									
08		403 N	318	-0-	-85	-0-	12	1	226	2	Y	73	73	0			2
							80	9									
09		300 N	299	-0-	-1	-0-	11	1	214	2	Y	67	67	0			2
							74	9									

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

04		4470 X	3202	-0-	-1268	-0-	156	1	2981	3	Y	39	39	0			20
							22	4	43	9							
05		4619 X	3446	-0-	-1173	-0-	152	1	3174	3	Y	87	86	0			21
							24	4	96	9							
06		4320 X	1838	-0-	-2482	-0-	75	1	1696	3	Y	51	52	0			20
							11	4	56	9							
07		3627 X	2448	-0-	-1179	-0-	143	1	2248	2	Y	51	69	0			2
							1	4	56	9							
08		3627 X	2534	-0-	-1093	-0-	126	1	2335	2	Y	65	65	0			2
							1	4	72	9							
09		3330 X	2943	-0-	-387	-0-	142	1	2723	2	Y	66	66	0			2
							5	4	73	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: D 20HY		RRCID -> 272010		COMPL. DATE 09/05/2014				TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
04	4500 X	4489	-0-	-11	-0-	209 1	3988 3	Y	238	239 0	-0-		
						30 4	262 9						
05	4650 X	4426	-0-	-224	-0-	190 1	3966 3	Y	218	218 0	-0-		
						30 4	240 9						
06	4500 X	3612	-0-	-888	-0-	145 1	3234 3	Y	193	193 0	-0-		
						21 4	212 9						
07	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	259 1	4093 2	Y	264	258 0	6		
						2 4	290 9						
08	4464 X	4229	-0-	-235	-0-	202 1	3770 2	Y	232	232 0	6		
						2 4	255 9						
09	4320 X	3988	-0-	-332	-0-	185 1	3549 2	Y	225	225 0	6		
						6 4	248 9						

PILONCILLO		WELL #: D 26HX		RRCID -> 272299		COMPL. DATE 02/19/2015				TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967			
04	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	287 1	5480 3	Y	312	312 0	-0-		
						42 4	343 9						
05	6045 X	6018	-0-	-27	-0-	259 1	5424 3	Y	267	266 0	1		
						41 4	294 9						
06	5850 X	5277	-0-	-573	-0-	214 1	4786 3	Y	224	224 0	1		
						31 4	246 9						
07	6014 X	5953	-0-	-61	-0-	338 1	5335 2	Y	253	248 0	6		
						2 4	278 9						
08	6014 X	5622	-0-	-392	-0-	273 1	5104 2	Y	221	221 0	6		
						2 4	243 9						
09	5820 X	5661	-0-	-159	-0-	269 1	5130 2	Y	230	230 0	6		
						9 4	253 9						

PILONCILLO		WELL #: D 25HE		RRCID -> 272786		COMPL. DATE 11/17/2014				TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107			
04	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	250 1	4776 3	Y	284	285 0	-0-		
						36 4	312 9						
05	5363 X	5297	-0-	-66	-0-	228 1	4742 3	Y	264	263 0	1		
						37 4	290 9						
06	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	232 1	5183 3	Y	256	256 0	1		
						34 4	282 9						
07	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	339 1	5342 2	Y	278	272 0	7		
						2 4	306 9						
08	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	273 1	5101 2	Y	252	253 0	6		
						2 4	277 9						
09	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	245 1	4661 2	Y	239	238 0	7		
						8 4	263 9						

PILONCILLO		WELL #: D 25HF		RRCID -> 272788		COMPL. DATE 11/16/2014				TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507			
04	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	285 1	5424 3	Y	351	351 0	-0-		
						41 4	386 9						
05	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	261 1	5453 3	Y	334	332 0	2		
						41 4	367 9						
06	5760 X	4194	-0-	-1566	-0-	169 1	3785 3	Y	195	197 0	-0-		
						25 4	215 9						
07	6076 X	5527	-0-	-549	-0-	312 1	4917 2	Y	269	262 0	7		
						2 4	296 9						
08	6076 X	5114	-0-	-962	-0-	247 1	4603 2	Y	238	239 0	6		
						2 4	262 9						
09	5880 X	4748	-0-	-1132	-0-	222 1	4250 2	Y	244	244 0	6		
						8 4	268 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300								
PILONCILLO		WELL #: F 2V		RRCID -> 272797		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A		
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 17HW		RRCID -> 275110		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609			
04	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	287 1	5485 3	Y	328	328 0	6
						42 4	361 9				
05	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	268 1	5594 3	Y	320	319 0	7
						42 4	352 9				
06	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	226 1	5033 3	Y	280	281 0	6
						32 4	308 9				
07	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	347 1	5488 2	Y	288	288 0	6
						3 4	317 9				
08	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	291 1	5438 2	Y	232	232 0	6
						2 4	255 9				
09	5790 X	5552	-0-	-238	-0-	263 1	5037 2	Y	221	221 0	6
						9 4	243 9				

PILONCILLO		WELL #: D 17HF		RRCID -> 275111		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529			
04	11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	517 1	9866 3	Y	626	628 0	7
						74 4	689 9				
05	11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	471 1	9818 3	Y	587	585 0	9
						74 4	646 9				
06	10620 X	5397	-0-	-5223	-0-	216 1	4828 3	Y	293	296 0	6
						31 4	322 9				
07	10912 X	6643	-0-	-4269	-0-	380 1	5867 2	Y	358	348 0	16
						2 4	394 9				
08	10912 X	10589	-0-	-323	-0-	508 1	9463 2	Y	558	560 0	14
						4 4	614 9				
09	10560 X	9619	-0-	-941	-0-	448 1	8580 2	Y	524	524 0	14
						15 4	576 9				

PILONCILLO		WELL #: D 17HX		RRCID -> 275112		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780			
04	4050 X	3639	-0-	-411	-0-	176 1	3360 3	Y	71	71 0	16
						25 4	78 9				
05	4123 X	3840	-0-	-283	-0-	171 1	3565 3	Y	69	69 0	16
						28 4	76 9				
06	3990 X	2897	-0-	-1093	-0-	121 1	2703 3	Y	50	51 0	15
						18 4	55 9				
07	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	242 1	3832 2	Y	72	85 0	2
						2 4	79 9				
08	3999 X	3940	-0-	-59	-0-	195 1	3636 2	Y	97	96 0	3
						2 4	107 9				
09	3720 X	3492	-0-	-228	-0-	169 1	3225 2	Y	84	86 0	1
						6 4	92 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 17HY		RRCID -> 275113		COMPL. DATE 10/11/2015			TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	5850 X	5781	-0-	-69	-0-	271 1	5157 3	Y	286	287 0	1
						38 4	315 9				
05	6045 X	5791	-0-	-254	-0-	250 1	5196 3	Y	277	276 0	2
						40 4	305 9				
06	5850 X	5659	-0-	-191	-0-	228 1	5107 3	Y	265	265 0	2
						32 4	292 9				
07	6107 X	6092	-0-	-15	-0-	346 1	5449 2	Y	268	264 0	6
						2 4	295 9				
08	6107 X	5431	-0-	-676	-0-	264 1	4929 2	Y	208	209 0	5
						9 4	229 9				
09	5790 X	4811	-0-	-979	-0-	228 1	4365 2	Y	191	191 0	5
						8 4	210 9				

PILONCILLO		WELL #: D 17HD		RRCID -> 275114		COMPL. DATE 08/20/2017			TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428		
04	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	271 1	5177 3	Y	195	196 0	7
						38 4	215 9				
05	5518 X	5072	-0-	-446	-0-	222 1	4630 3	Y	167	168 0	6
						36 4	184 9				
06	5340 X	3925	-0-	-1415	-0-	160 1	3599 3	Y	129	131 0	4
						24 4	142 9				
07	5735 X	4771	-0-	-964	-0-	274 1	4324 2	Y	155	155 0	4
						2 4	171 9				
08	5735 X	4552	-0-	-1183	-0-	223 1	4166 2	Y	146	146 0	4
						2 4	161 9				
09	5550 X	4156	-0-	-1394	-0-	199 1	3799 2	Y	137	137 0	4
						7 4	151 9				

PILONCILLO		WELL #: D 17HA		RRCID -> 275115		COMPL. DATE 08/21/2017			TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899		
04	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	442 1	8444 3	Y	469	470 0	-0-
						64 4	516 9				
05	9486 X	9152	-0-	-334	-0-	394 1	8223 3	Y	429	428 0	1
						63 4	472 9				
06	9180 X	7665	-0-	-1515	-0-	309 1	6918 3	Y	357	357 0	1
						45 4	393 9				
07	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	530 1	8371 2	Y	445	435 0	11
						4 4	490 9				
08	9114 X	8441	-0-	-673	-0-	407 1	7607 2	Y	385	386 0	10
						3 4	424 9				
09	8820 X	8242	-0-	-578	-0-	387 1	7415 2	Y	388	388 0	10
						13 4	427 9				

PILONCILLO		WELL #: D 17HE		RRCID -> 275117		COMPL. DATE 08/20/2017			TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460		
04	6450 X	6231	-0-	-219	-0-	295 1	5607 3	Y	260	259 0	1
						43 4	286 9				
05	6665 X	6232	-0-	-433	-0-	271 1	5652 3	Y	243	243 0	1
						42 4	267 9				
06	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	268 1	6005 3	Y	241	241 0	1
						39 4	265 9				
07	10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	613 1	9731 2	Y	398	392 0	7
						5 4	438 9				
08	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	339 1	6304 2	Y	253	254 0	6
						3 4	278 9				
09	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	291 1	5560 2	Y	243	242 0	7
						10 4	267 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: D 17HC		RRCID -> 275123		COMPL. DATE 08/21/2017				TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	6630 X	6620	-0-	-10	-0-	311 1	5920 3	45 4	344 9	Y	313	313	0		3
05	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	304 1	6349 3	49 4	344 9	Y	313	311	0		5
06	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	297 1	6639 3	43 4	334 9	Y	304	303	0		6
07	6789 X	6780	-0-	-9	-0-	385 1	6074 2	3 4	318 9	Y	289	288	0		7
08	6789 X	6358	-0-	-431	-0-	309 1	5768 2	3 4	278 9	Y	253	254	0		6
09	6570 X	6058	-0-	-512	-0-	287 1	5490 2	10 4	271 9	Y	246	246	0		6

PILONCILLO		WELL #: D 17HB		RRCID -> 275124		COMPL. DATE 08/21/2017				TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986					
04	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	350 1	6656 3	51 4	328 9	Y	298	298	0		2
05	7471 X	7164	-0-	-307	-0-	311 1	6502 3	50 4	301 9	Y	274	272	0		4
06	7230 X	6246	-0-	-984	-0-	254 1	5687 3	37 4	268 9	Y	244	245	0		3
07	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	468 1	7397 2	3 4	356 9	Y	324	319	0		8
08	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	372 1	6927 2	3 4	319 9	Y	290	291	0		7
09	6930 X	6775	-0-	-155	-0-	322 1	6147 2	11 4	295 9	Y	268	268	0		7

PILONCILLO		WELL #: D 22HX		RRCID -> 275164		COMPL. DATE 08/16/2015				TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389					
04	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	238 1	4558 3	35 4	332 9	Y	302	302	0		3
05	5239 X	4964	-0-	-275	-0-	212 1	4415 3	34 4	303 9	Y	275	275	0		3
06	5070 X	3070	-0-	-2000	-0-	122 1	2750 3	18 4	180 9	Y	164	166	0		1
07	5859 X	3164	-0-	-2695	-0-	177 1	2793 2	1 4	193 9	Y	175	171	0		5
08	5332 X	2433	-0-	-2899	-0-	118 1	2165 2	8 4	142 9	Y	129	127	0		7
09	5160 X	3502	-0-	-1658	-0-	163 1	3122 2	5 4	212 9	Y	193	195	0		5

PILONCILLO		WELL #: D 22HE		RRCID -> 275222		COMPL. DATE 08/30/2015				TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076					
04	4140 X	3801	-0-	-339	-0-	179 1	3397 3	25 4	200 9	Y	182	183	0		12
05	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	169 1	3524 3	27 4	189 9	Y	172	173	0		11
06	3780 X	3423	-0-	-357	-0-	139 1	3107 3	20 4	157 9	Y	143	145	0		9
07	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	279 1	4418 2	2 4	237 9	Y	215	220	0		4
08	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	210 1	3930 2	10 4	157 9	Y	143	144	0		3
09	3810 X	1231	-0-	-2579	-0-	60 1	1124 2	8 4	39 9	Y	35	34	0		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 22HB		RRCID -> 275223		COMPL. DATE 08/28/2015			TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	204	1 3905	3 Y	356	355 0	10
						30	4 392	9			
05	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	170	1 3539	3 Y	295	295 0	10
						27	4 325	9			
06	3930 X	1724	-0-	-2206	-0-	68	1 1524	3 Y	112	117 0	5
						9	4 123	9			
07	4154 X	33	-0-	-4121	-0-	2	1 30	2 Y	1	6 0	-0-
						1	9				
08	4154 X	3	-0-	-4151	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
						9	1 169	2 Y	27	25 0	2
09	4020 X	209	-0-	-3811	-0-	1	4 30	9			

PILONCILLO		WELL #: D 22HZ		RRCID -> 275224		COMPL. DATE 08/16/2015			TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016		
04	7110 X	6290	-0-	-820	-0-	280	1 5369	3 Y	546	546 0	6
						40	4 601	9			
05	7006 X	5968	-0-	-1038	-0-	247	1 5146	3 Y	486	485 0	7
						40	4 535	9			
06	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	272	1 6071	3 Y	531	530 0	8
						40	4 584	9			
*07	6293 X	6242	-0-	-51	-0-	342	1 5394	2 Y	458	455 0	11
						2	4 504	9			
08	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	301	1 5623	2 Y	406	407 0	10
						3	4 447	9			
09	6090 X	5935	-0-	-155	-0-	274	1 5221	2 Y	391	390 0	11
						10	4 430	9			

PILONCILLO		WELL #: D 22HY		RRCID -> 275225		COMPL. DATE 08/16/2015			TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375		
04	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	297	1 5676	3 Y	188	188 0	15
						43	4 207	9			
05	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	277	1 5793	3 Y	180	180 0	15
						44	4 198	9			
06	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	203	1 4557	3 Y	138	139 0	14
						29	4 152	9			
*07	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	435	1 6869	2 Y	217	225 0	6
						3	4 239	9			
08	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	373	1 6995	2 Y	236	236 0	6
						3	4 260	9			
09	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	314	1 6011	2 Y	209	210 0	5
						11	4 230	9			

PILONCILLO		WELL #: D 22HF		RRCID -> 275229		COMPL. DATE 08/30/2015			TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742		
04	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	237	1 4524	3 Y	432	433 0	-0-
						34	4 475	9			
05	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	216	1 4501	3 Y	396	395 0	1
						34	4 436	9			
06	4830 X	4079	-0-	-751	-0-	159	1 3538	3 Y	325	326 0	-0-
						24	4 358	9			
*07	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	283	1 4473	2 Y	439	429 0	10
						2	4 483	9			
08	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	265	1 4969	2 Y	421	421 0	10
						2	4 463	9			
09	4950 X	4929	-0-	-21	-0-	225	1 4312	2 Y	349	350 0	9
						8	4 384	9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 22HD		RRCID -> 275234		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	204 1 30 4	3901 3 396 9	Y	360	360 0	2
05	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	181 1 29 4	3792 3 393 9	Y	357	355 0	4
06	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	178 1 26 4	3976 3 403 9	Y	366	365 0	5
*07	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	347 1 2 4	5461 2 410 9	Y	373	369 0	9
08	4123 X	1888	-0-	-2235	-0-	94 1 1 4	1691 2 102 9	Y	93	94 0	8
09	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	314 1 12 4	6038 2 382 9	Y	347	345 0	10

PILONCILLO		WELL #: D 22HC		RRCID -> 275235		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142		
04	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	108 1 14 4	2051 3 85 9	Y	77	76 0	14
05	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	107 1 18 4	2235 3 76 9	Y	69	69 0	14
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	89 1 13 4	1993 3 63 9	Y	57	57 0	14
*07	3100 N	3275	-0-	175	175	189 1 1 4	2994 2 91 9	Y	83	95 0	2
08	3100 N	3498	-0-	398	573	170 1 1 4	3202 2 125 9	Y	114	113 0	3
*09	2440 N	1867	-0-	-573	-0-	88 1 2 4	1709 2 68 9	Y	62	65 0	-0-

PILONCILLO		WELL #: D 22HA		RRCID -> 275236		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932		
04	4200 X	2788	-0-	-1412	-0-	126 1 18 4	2410 3 234 9	Y	213	214 0	-0-
05	4340 X	2608	-0-	-1732	-0-	110 1 18 4	2295 3 185 9	Y	168	168 0	-0-
06	4200 X	2556	-0-	-1644	-0-	102 1 15 4	2277 3 162 9	Y	147	147 0	-0-
07	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	279 1 2 4	4364 2 342 9	Y	311	301 0	10
08	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	303 1 3 4	5663 2 428 9	Y	389	389 0	10
09	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	271 1 9 4	5185 2 405 9	Y	368	368 0	10

PILONCILLO		WELL #: D 17HZ		RRCID -> 275249		COMPL. DATE 10/15/2015			TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871		
04	4200 X	4142	-0-	-58	-0-	197 1 28 4	3759 3 158 9	Y	144	146 0	4
05	4340 X	4085	-0-	-255	-0-	180 1 28 4	3744 3 133 9	Y	121	120 0	5
06	4200 X	3234	-0-	-966	-0-	132 1 19 4	2977 3 106 9	Y	96	96 0	5
07	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	259 1 2 4	4073 2 195 9	Y	177	177 0	5
08	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	202 1 7 4	3768 2 184 9	Y	167	168 0	4
09	3990 X	3747	-0-	-243	-0-	177 1 6 4	3392 2 172 9	Y	156	156 0	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300									
PILONCILLO			WELL #: D 25HA		RRCID -> 275348		COMPL. DATE 11/02/2014		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 9098 - 13781	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		5130 X	4692	-0-	-438	-0-	222 1	4231 3	Y	188	188 0	5
							32 4	207 9				
05		5301 X	4393	-0-	-908	-0-	191 1	3985 3	Y	170	171 0	4
							30 4	187 9				
06		4650 X	3051	-0-	-1599	-0-	125 1	2786 3	Y	111	112 0	3
							18 4	122 9				
07		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	259 1	4077 2	Y	173	171 0	5
							2 4	190 9				
08		4464 X	4392	-0-	-72	-0-	216 1	4020 2	Y	140	142 0	3
							2 4	154 9				
09		4320 X	4042	-0-	-278	-0-	195 1	3722 2	Y	107	107 0	3
							7 4	118 9				

PILONCILLO			WELL #: D 25HB		RRCID -> 276369		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 8379		PERF. 8945 - 15002	
04		6810 X	6343	-0-	-467	-0-	299 1	5721 3	Y	254	255 0	6
							44 4	279 9				
05		7037 X	6172	-0-	-865	-0-	270 1	5628 3	Y	211	212 0	5
							42 4	232 9				
06		6630 X	5110	-0-	-1520	-0-	210 1	4697 3	Y	157	160 0	2
							30 4	173 9				
07		6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	375 1	5932 2	Y	195	192 0	5
							3 4	215 9				
08		6324 X	6106	-0-	-218	-0-	300 1	5593 2	Y	192	191 0	6
							2 4	211 9				
09		6120 X	5763	-0-	-357	-0-	274 1	5242 2	Y	216	216 0	6
							9 4	238 9				

PILONCILLO			WELL #: D 25HC		RRCID -> 276370		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 8378		PERF. 8709 - 16697	
04		10391 X	10391	-0-	-0-	-0-	487 1	9306 3	Y	480	481 0	3
							70 4	528 9				
05		10354 X	10304	-0-	-50	-0-	446 1	9320 3	Y	425	424 0	4
							70 4	468 9				
06		10020 X	8390	-0-	-1630	-0-	342 1	7654 3	Y	313	315 0	2
							50 4	344 9				
07		11055 X	11055	-0-	-0-	-0-	628 1	9927 2	Y	450	441 0	11
							5 4	495 9				
08		10044 X	10041	-0-	-3	-0-	490 1	9137 2	Y	373	376 0	8
							4 4	410 9				
09		9720 X	9143	-0-	-577	-0-	437 1	8363 2	Y	298	300 0	6
							15 4	328 9				

PILONCILLO			WELL #: D 26HP		RRCID -> 276792		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 8602 - 14552	
04		4260 X	3454	-0-	-806	-0-	163 1	3114 3	Y	140	141 0	7
							23 4	154 9				
05		4402 X	3385	-0-	-1017	-0-	149 1	3087 3	Y	114	115 0	6
							24 4	125 9				
06		4260 X	2500	-0-	-1760	-0-	102 1	2284 3	Y	90	90 0	6
							15 4	99 9				
07		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	190 1	2999 2	Y	150	152 0	4
							1 4	165 9				
08		3286 X	3203	-0-	-83	-0-	155 1	2901 2	Y	133	134 0	3
							1 4	146 9				
09		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	183 1	3509 2	Y	136	136 0	3
							6 4	150 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300														
PILONCILLO WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
04		9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	453 1	8648 3	Y	370	371	0		-0-
							66 4	407 9						
05		9703 X	9550	-0-	-153	-0-	417 1	8675 3	Y	356	354	0		2
							66 4	392 9						
06		9390 X	8899	-0-	-491	-0-	362 1	8136 3	Y	316	316	0		2
							53 4	348 9						
07		9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	548 1	8642 2	Y	350	343	0		9
							4 4	385 9						
08		9393 X	9229	-0-	-164	-0-	451 1	8418 2	Y	324	325	0		8
							4 4	356 9						
09		9090 X	8512	-0-	-578	-0-	405 1	7744 2	Y	317	317	0		8
							14 4	349 9						

PILONCILLO WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835														
04		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	136 1	2603 3	Y	86	86	0		8
							20 4	95 9						
05		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	127 1	2659 3	Y	82	80	0		10
							21 4	90 9						
06		2760 X	2321	-0-	-439	-0-	95 1	2133 3	Y	72	72	0		10
							14 4	79 9						
07		2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	170 1	2681 2	Y	72	80	0		2
							1 4	79 9						
08		2883 N	2820	-0-	-63	-0-	139 1	2594 2	Y	78	78	0		2
							1 4	86 9						
09		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	130 1	2481 2	Y	84	84	0		2
							5 4	92 9						

PILONCILLO WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718														
04		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	207 1	3940 3	Y	167	168	0		8
							30 4	184 9						
05		4433 X	4262	-0-	-171	-0-	186 1	3863 3	Y	167	167	0		8
							29 4	184 9						
06		4290 X	3666	-0-	-624	-0-	150 1	3358 3	Y	124	125	0		7
							22 4	136 9						
07		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	261 1	4107 2	Y	146	149	0		4
							2 4	161 9						
08		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	218 1	4066 2	Y	166	165	0		5
							2 4	183 9						
09		4140 X	4115	-0-	-25	-0-	195 1	3724 2	Y	172	172	0		5
							7 4	189 9						

PILONCILLO WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015														
04		4320 X	4104	-0-	-216	-0-	194 1	3705 3	Y	162	162	0		8
							27 4	178 9						
05		4464 X	4076	-0-	-388	-0-	176 1	3687 3	Y	168	168	0		8
							28 4	185 9						
06		4320 X	3473	-0-	-847	-0-	141 1	3138 3	Y	157	158	0		7
							21 4	173 9						
07		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	248 1	3917 2	Y	227	228	0		6
							2 4	250 9						
08		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	196 1	3657 2	Y	211	211	0		6
							2 4	232 9						
09		3870 X	3747	-0-	-123	-0-	179 1	3386 2	Y	160	162	0		4
							6 4	176 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300										
PILONCILLO		WELL #: C		5HD	RRCID ->	278003	COMPL. DATE	03/01/2015	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	9498 - 15831		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04		4710 X	4517	-0-	-193	-0-	208 1	3975 3	Y	276	278 0		2	
							30 4	304 9						
05		4867 X	4223	-0-	-644	-0-	178 1	3706 3	Y	283	282 0		3	
							28 4	311 9						
06		4710 X	3955	-0-	-755	-0-	156 1	3479 3	Y	270	270 0		3	
							23 4	297 9						
07		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	283 1	4465 2	Y	321	316 0		8	
							2 4	353 9						
08		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	225 1	4191 2	Y	277	278 0		7	
							2 4	305 9						
09		4200 X	4157	-0-	-43	-0-	193 1	3679 2	Y	253	253 0		7	
							7 4	278 9						

PILONCILLO		WELL #: C		5HE	RRCID ->	278008	COMPL. DATE	03/01/2015	TOTAL DEPTH	9035	PERF.	9424 - 15657		

04		5160 X	4068	-0-	-1092	-0-	184 1	3509 3	Y	317	317 0		1	
							26 4	349 9						
05		5332 X	4764	-0-	-568	-0-	198 1	4126 3	Y	371	367 0		5	
							32 4	408 9						
06		5160 X	4378	-0-	-782	-0-	169 1	3809 3	Y	341	342 0		4	
							25 4	375 9						
07		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	319 1	5031 2	Y	391	386 0		9	
							2 4	430 9						
08		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	253 1	4710 2	Y	365	364 0		10	
							2 4	402 9						
09		4620 X	4380	-0-	-240	-0-	203 1	3821 2	Y	316	316 0		10	
							8 4	348 9						

PILONCILLO		WELL #: D		18HG	RRCID ->	278162	COMPL. DATE	03/17/2015	TOTAL DEPTH	8456	PERF.	8769 - 14845		

04		10530 X	10134	-0-	-396	-0-	479 1	9134 3	Y	411	412 0		2	
							69 4	452 9						
05		10912 X	9895	-0-	-1017	-0-	431 1	8993 3	Y	365	363 0		4	
							69 4	402 9						
06		11294 X	11294	-0-	-0-	-0-	463 1	10354 3	Y	374	374 0		4	
							66 4	411 9						
07		11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	677 1	10684 2	Y	431	423 0		12	
							5 4	474 9						
08		12302 X	12302	-0-	-0-	-0-	600 1	11185 2	Y	465	465 0		12	
							5 4	512 9						
09		11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	556 1	10638 2	Y	464	463 0		13	
							19 4	510 9						

PILONCILLO		WELL #: D		18HH	RRCID ->	278163	COMPL. DATE	03/17/2015	TOTAL DEPTH	8426	PERF.	8630 - 15974		

04		9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	436 1	8330 3	Y	331	330 0		2	
							63 4	364 9						
05		8897 X	8314	-0-	-583	-0-	364 1	7576 3	Y	287	287 0		2	
							58 4	316 9						
06		8610 X	6646	-0-	-1964	-0-	272 1	6075 3	Y	235	236 0		1	
							40 4	259 9						
07		9176 X	8891	-0-	-285	-0-	509 1	8033 2	Y	314	308 0		7	
							4 4	345 9						
08		9176 X	8524	-0-	-652	-0-	419 1	7811 2	Y	264	264 0		7	
							4 4	290 9						
09		8880 X	7572	-0-	-1308	-0-	362 1	6931 2	Y	242	242 0		7	
							13 4	266 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300											
PILONCILLO			WELL #: D 18HI		RRCID -> 278164			COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	336 1	6422 3	49 4	Y	247	248 0		3
05		7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	311 1	6502 3	52 4	Y	215	215 0		3
06		6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	283 1	6344 3	40 4	Y	198	200 0		1
07		8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	480 1	7582 2	3 4	Y	230	226 0		5
08		7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	381 1	7091 2	3 4	Y	170	171 0		4
09		6960 X	6594	-0-	-366	-0-	316 1	6046 2	11 4	Y	201	200 0		5

PILONCILLO			WELL #: D 18HK		RRCID -> 278182			COMPL. DATE 03/18/2015			TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582			
04		11652 X	11652	-0-	-0-	-0-	550 1	10475 3	78 4	Y	499	500 0		3
05		12154 X	12154	-0-	-0-	-0-	528 1	11015 3	83 4	Y	480	478 0		5
06		11580 X	10944	-0-	-636	-0-	447 1	9989 3	64 4	Y	404	405 0		4
07		13247 X	13247	-0-	-0-	-0-	756 1	11945 2	6 4	Y	491	485 0		10
08		12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	593 1	11042 2	5 4	Y	360	361 0		9
09		11610 X	10754	-0-	-856	-0-	514 1	9836 2	18 4	Y	351	351 0		9

PILONCILLO			WELL #: D 18HJ		RRCID -> 278287			COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563			
04		10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	491 1	9364 3	71 4	Y	360	360 0		2
05		10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	450 1	9372 3	71 4	Y	352	349 0		5
06		9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	409 1	9162 3	59 4	Y	319	318 0		6
07		12571 X	12571	-0-	-0-	-0-	725 1	11427 2	5 4	Y	376	374 0		8
08		11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	559 1	10414 2	5 4	Y	311	311 0		8
09		9870 X	9333	-0-	-537	-0-	448 1	8567 2	15 4	Y	275	276 0		7

PILONCILLO			WELL #: D 9HF		RRCID -> 278290			COMPL. DATE 05/10/2015			TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736			
04		9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	448 1	8550 3	64 4	Y	260	260 0		-0-
05		9517 X	9297	-0-	-220	-0-	410 1	8552 3	65 4	Y	245	243 0		2
06		9210 X	8501	-0-	-709	-0-	352 1	7860 3	51 4	Y	216	215 0		3
07		9393 X	8995	-0-	-398	-0-	521 1	8209 2	4 4	Y	237	234 0		6
08		9393 X	8601	-0-	-792	-0-	426 1	7937 2	4 4	Y	213	213 0		6
09		9090 X	8236	-0-	-854	-0-	397 1	7596 2	14 4	Y	208	208 0		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300										
PILONCILLO			WELL #: D 26HO		RRCID -> 278293			COMPL. DATE 02/10/2015			TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		2670 X	2524	-0-	-146	-0-	117 1	2235 3	Y	141	143 0		5
							17 4	155 9					
05		2759 X	1861	-0-	-898	-0-	79 1	1665 3	Y	95	95 0		5
							12 4	105 9					
06		2670 X	1563	-0-	-1107	-0-	62 1	1406 3	Y	79	79 0		5
							8 4	87 9					
07		2883 X	2096	-0-	-787	-0-	118 1	1863 2	Y	104	106 0		3
							1 4	114 9					
08		2883 X	712	-0-	-2171	-0-	35 1	630 2	Y	35	37 0		1
							8 4	39 9					
09		2520 X	256	-0-	-2264	-0-	13 1	240 2	Y	3	4 0		-0-
							3 9						

PILONCILLO			WELL #: D 9HE		RRCID -> 278420			COMPL. DATE 05/10/2015			TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047		

04		13290 X	12903	-0-	-387	-0-	610 1	11647 3	Y	508	507 0		1
							87 4	559 9					
05		13733 X	13455	-0-	-278	-0-	583 1	12197 3	Y	530	527 0		4
							92 4	583 9					
06		13290 X	12872	-0-	-418	-0-	528 1	11815 3	Y	412	414 0		2
							76 4	453 9					
07		14198 X	14198	-0-	-0-	-0-	819 1	12921 2	Y	411	402 0		11
							6 4	452 9					
08		13988 X	13988	-0-	-0-	-0-	690 1	12866 2	Y	387	388 0		10
							6 4	426 9					
09		12986 X	12986	-0-	-0-	-0-	624 1	11932 2	Y	372	372 0		10
							21 4	409 9					

PILONCILLO			WELL #: A 7HG		RRCID -> 278424			COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707		

04		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	225 1	4294 3	Y	295	295 0		10
							33 4	325 9					
05		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	213 1	4444 3	Y	232	233 0		9
							34 4	255 9					
06		4620 X	4358	-0-	-262	-0-	177 1	3959 3	Y	178	179 0		8
							26 4	196 9					
07		4960 X	4879	-0-	-81	-0-	282 1	4449 2	Y	133	138 0		3
							2 4	146 9					
08		4960 X	4447	-0-	-513	-0-	223 1	4142 2	Y	73	74 0		2
							2 4	80 9					
09		4800 X	4309	-0-	-491	-0-	210 1	4020 2	Y	65	65 0		2
							7 4	72 9					

PILONCILLO			WELL #: A 7HH		RRCID -> 278425			COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751		

04		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	255 1	4882 3	Y	181	181 0		5
							37 4	199 9					
05		5518 X	5413	-0-	-105	-0-	237 1	4940 3	Y	180	180 0		5
							38 4	198 9					
06		5160 X	5038	-0-	-122	-0-	206 1	4622 3	Y	164	164 0		5
							30 4	180 9					
07		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	333 1	5266 2	Y	213	212 0		6
							2 4	234 9					
08		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	261 1	4870 2	Y	149	152 0		3
							2 4	164 9					
09		5010 X	4736	-0-	-274	-0-	229 1	4361 2	Y	125	126 0		2
							8 4	138 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300									
PILONCILLO			WELL #: A 7HI		RRCID -> 278433			COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		3960 X	3934	-0-	-26	-0-	184 1	3519 3	Y	186	186 0	1
							26 4	205 9				
05		4092 X	4000	-0-	-92	-0-	174 1	3614 3	Y	167	167 0	1
							28 4	184 9				
06		7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	300 1	6711 3	Y	378	373 0	6
							44 4	416 9				
07		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	238 1	3762 2	Y	142	146 0	2
							2 4	156 9				
08		4061 X	3879	-0-	-182	-0-	192 1	3590 2	Y	86	86 0	2
							2 4	95 9				
09		3930 X	3629	-0-	-301	-0-	175 1	3351 2	Y	88	88 0	2
							6 4	97 9				

PILONCILLO			WELL #: A 7HY		RRCID -> 278450			COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640	
04		6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	322 1	6155 3	Y	285	283 0	2
							46 4	314 9				
05		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	268 1	5591 3	Y	270	270 0	2
							42 4	297 9				
06		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	238 1	5325 3	Y	291	290 0	3
							34 4	320 9				
07		6262 X	6222	-0-	-40	-0-	351 1	5548 2	Y	291	288 0	6
							3 4	320 9				
08		6262 X	5885	-0-	-377	-0-	285 1	5321 2	Y	252	251 0	7
							2 4	277 9				
09		6060 X	5562	-0-	-498	-0-	263 1	5020 2	Y	245	246 0	6
							9 4	270 9				

PILONCILLO			WELL #: A 7HZ		RRCID -> 278492			COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241	
04		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	271 1	5181 3	Y	315	317 0	1
							38 4	347 9				
05		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	243 1	5057 3	Y	300	299 0	2
							38 4	330 9				
06		5310 X	5271	-0-	-39	-0-	211 1	4722 3	Y	280	281 0	1
							30 4	308 9				
07		5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	324 1	5107 2	Y	311	304 0	8
							2 4	342 9				
08		5611 X	5582	-0-	-29	-0-	268 1	4994 2	Y	289	289 0	8
							2 4	318 9				
09		5430 X	5203	-0-	-227	-0-	243 1	4647 2	Y	277	278 0	7
							8 4	305 9				

PILONCILLO			WELL #: A 14HA		RRCID -> 278877			COMPL. DATE 04/07/2015			TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909	
04		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	171 1	3271 3	Y	279	279 0	1
							25 4	307 9				
05		3844 X	3840	-0-	-4	-0-	160 1	3340 3	Y	286	285 0	2
							25 4	315 9				
06		3720 X	3526	-0-	-194	-0-	140 1	3108 3	Y	234	236 0	-0-
							21 4	257 9				
07		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	223 1	3515 2	Y	249	243 0	6
							2 4	274 9				
08		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	182 1	3397 2	Y	228	228 0	6
							2 4	251 9				
09		3600 X	3587	-0-	-13	-0-	166 1	3173 2	Y	220	220 0	6
							6 4	242 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300									
PILONCILLO			WELL #: A 14HB		RRCID -> 278896			COMPL. DATE 04/09/2015			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	163 1	3108 3	Y	482	481 0	4
							23 4	530 9				
05		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	176 1	3683 3	Y	449	448 0	5
							28 4	494 9				
06		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	148 1	3298 3	Y	387	388 0	4
							21 4	426 9				
07		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	237 1	3743 2	Y	490	481 0	13
							2 4	539 9				
08		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	198 1	3698 2	Y	424	427 0	10
							2 4	466 9				
09		4050 X	4015	-0-	-35	-0-	178 1	3403 2	Y	389	389 0	10
							6 4	428 9				

PILONCILLO			WELL #: A 14HC		RRCID -> 278920			COMPL. DATE 04/07/2015			TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872	
04		1560 N	1520	-0-	-40	-0-	71 1	1354 3	Y	77	76 0	8
							10 4	85 9				
05		1612 N	1547	-0-	-65	-0-	67 1	1378 3	Y	84	83 0	9
							10 4	92 9				
06		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	59 1	1329 3	Y	79	79 0	9
							8 4	87 9				
07		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	93 1	1469 2	Y	64	71 0	2
							1 4	70 9				
08		1550 N	1528	-0-	-22	-0-	74 1	1388 2	Y	59	60 0	1
							1 4	65 9				
09		1470 N	1416	-0-	-54	-0-	67 1	1284 2	Y	57	57 0	1
							2 4	63 9				

PILONCILLO			WELL #: D 9HG		RRCID -> 278939			COMPL. DATE 05/09/2015			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139	
04		8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	412 1	7897 3	Y	302	302 0	2
							61 4	332 9				
05		8680 X	8439	-0-	-241	-0-	371 1	7716 3	Y	266	266 0	2
							59 4	293 9				
06		8400 X	7680	-0-	-720	-0-	316 1	7067 3	Y	229	231 0	-0-
							45 4	252 9				
07		8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	497 1	7838 2	Y	269	262 0	7
							4 4	296 9				
08		8463 X	7965	-0-	-498	-0-	392 1	7308 2	Y	238	238 0	7
							3 4	262 9				
09		8190 X	8033	-0-	-157	-0-	385 1	7363 2	Y	247	248 0	6
							13 4	272 9				

PILONCILLO			WELL #: A 14HD		RRCID -> 279129			COMPL. DATE 04/11/2015			TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720	
04		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	115 1	2175 3	Y	259	259 0	2
							16 4	285 9				
05		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	101 1	2128 3	Y	253	253 0	2
							16 4	278 9				
06		2430 N	2416	-0-	-14	-0-	91 1	2050 3	Y	237	238 0	1
							14 4	261 9				
07		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	149 1	2359 2	Y	236	232 0	5
							1 4	260 9				
08		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	122 1	2271 2	Y	195	195 0	5
							1 4	215 9				
09		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	109 1	2084 2	Y	185	185 0	5
							4 4	204 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: D 9HH		RRCID -> 279170		COMPL. DATE 05/08/2015				TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	355 1	6760 3	50 4	256 9	Y	233	233 0				5
05	7285 X	7047	-0-	-238	-0-	311 1	6458 3	49 4	229 9	Y	208	210 0				3
06	7050 X	6264	-0-	-786	-0-	257 1	5770 3	37 4	200 9	Y	182	183 0				2
07	7719 X	7292	-0-	-427	-0-	420 1	6630 2	3 4	239 9	Y	217	213 0				6
08	7657 X	7139	-0-	-518	-0-	352 1	6558 2	3 4	226 9	Y	205	206 0				5
09	7410 X	6411	-0-	-999	-0-	308 1	5882 2	11 4	210 9	Y	191	191 0				5

PILONCILLO		WELL #: D 19HZ		RRCID -> 279171		COMPL. DATE 06/01/2015				TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613						
04	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	297 1	5666 3	43 4	289 9	Y	263	263 0				-0-
05	6293 X	6211	-0-	-82	-0-	271 1	5641 3	42 4	257 9	Y	234	234 0				-0-
06	6090 X	6089	-0-	-1	-0-	251 1	5623 3	37 4	178 9	Y	162	162 0				-0-
07	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	395 1	6233 2	3 4	209 9	Y	190	185 0				5
08	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	332 1	6202 2	3 4	197 9	Y	179	179 0				5
09	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	299 1	5730 2	10 4	188 9	Y	171	171 0				5

PILONCILLO		WELL #: D 19HI		RRCID -> 279172		COMPL. DATE 06/01/2015				TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684						
04	6450 X	6304	-0-	-146	-0-	302 1	5773 3	44 4	185 9	N	168	169 0				-0-
05	6665 X	6091	-0-	-574	-0-	271 1	5644 3	43 4	133 9	N	121	121 0				-0-
06	6450 X	5478	-0-	-972	-0-	229 1	5120 3	33 4	96 9	N	87	87 0				-0-
07	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	426 1	6740 2	3 4	132 9	N	120	117 0				3
08	6355 X	6276	-0-	-79	-0-	314 1	5850 2	3 4	109 9	N	99	99 0				3
09	6150 X	5816	-0-	-334	-0-	283 1	5418 2	10 4	105 9	N	95	95 0				3

PILONCILLO		WELL #: D 19HH		RRCID -> 279210		COMPL. DATE 06/03/2015				TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236						
04	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	265 1	5027 3	37 4	256 9	Y	233	233 0				7
05	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	239 1	4981 3	37 4	239 9	Y	217	217 0				7
06	5310 X	4506	-0-	-804	-0-	188 1	4207 3	26 4	85 9	Y	77	80 0				4
07	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	345 1	5448 2	3 4	79 9	Y	72	75 0				1
08	5642 X	5418	-0-	-224	-0-	273 1	5089 2	2 4	54 9	Y	49	49 0				1
09	5460 X	4931	-0-	-529	-0-	242 1	4630 2	8 4	51 9	Y	46	46 0				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: D 19HG		RRCID -> 279211		COMPL. DATE 06/03/2015			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518			
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
04	6150 X	5972	-0-	-178	-0-	275 1	5230 3	Y	388	389 0		3
						40 4	427 9					
05	6355 X	5658	-0-	-697	-0-	250 1	5196 3	Y	156	159 0		-0-
						40 4	172 9					
06	6150 X	4809	-0-	-1341	-0-	200 1	4489 3	Y	83	83 0		-0-
						29 4	91 9					
07	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	364 1	5744 2	Y	110	108 0		2
						3 4	121 9					
08	5828 X	5777	-0-	-51	-0-	289 1	5392 2	Y	85	85 0		2
						2 4	94 9					
09	5640 X	5354	-0-	-286	-0-	261 1	4995 2	Y	81	81 0		2
						9 4	89 9					

PILONCILLO		WELL #: E 6HG		RRCID -> 279220		COMPL. DATE 05/12/2015			TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248			
04	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	231 1	4386 3	Y	201	202 0		7
						33 4	221 9					
05	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	229 1	4783 3	Y	143	143 0		7
						37 4	157 9					
06	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	204 1	4569 3	Y	158	158 0		7
						29 4	174 9					
07	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	310 1	4896 2	Y	192	194 0		5
						2 4	211 9					
08	5208 X	4671	-0-	-537	-0-	230 1	4260 2	Y	163	164 0		4
						2 4	179 9					
09	5040 X	4620	-0-	-420	-0-	219 1	4208 2	Y	168	168 0		4
						8 4	185 9					

PILONCILLO		WELL #: E 6HF		RRCID -> 279222		COMPL. DATE 05/13/2015			TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059			
04	4530 X	4034	-0-	-496	-0-	188 1	3585 3	Y	213	214 0		10
						27 4	234 9					
05	4681 X	4204	-0-	-477	-0-	180 1	3764 3	Y	210	211 0		9
						29 4	231 9					
06	4440 X	2442	-0-	-1998	-0-	98 1	2196 3	Y	122	124 0		7
						14 4	134 9					
07	4216 X	4097	-0-	-119	-0-	231 1	3645 2	Y	199	201 0		5
						2 4	219 9					
08	4216 X	3932	-0-	-284	-0-	191 1	3528 2	Y	192	192 0		5
						2 4	211 9					
09	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	195 1	3756 2	Y	185	186 0		4
						7 4	204 9					

PILONCILLO		WELL #: E 7HB		RRCID -> 279331		COMPL. DATE 07/03/2015			TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067			
04	5070 X	4850	-0-	-220	-0-	226 1	4310 3	Y	255	256 0		2
						33 4	281 9					
05	5239 X	4927	-0-	-312	-0-	210 1	4412 3	Y	246	245 0		3
						34 4	271 9					
06	5070 X	4329	-0-	-741	-0-	174 1	3896 3	Y	212	213 0		2
						26 4	233 9					
07	5580 X	5132	-0-	-448	-0-	290 1	4565 2	Y	250	245 0		7
						2 4	275 9					
08	5549 X	5034	-0-	-515	-0-	243 1	4532 2	Y	234	236 0		5
						2 4	257 9					
09	4860 X	4105	-0-	-755	-0-	193 1	3690 2	Y	196	196 0		5
						6 4	216 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: E 7HA		RRCID -> 279403		COMPL. DATE 07/02/2015			TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	259 1	4922 3	38 4	314 9	Y	285	285	0		3
05	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	242 1	5039 3	39 4	303 9	Y	275	275	0		3
06	5190 X	4965	-0-	-225	-0-	201 1	4511 3	29 4	224 9	Y	204	206	0		1
07	5456 X	2452	-0-	-3004	-0-	136 1	2209 2	1 4	106 9	Y	96	97	0		-0-
08	5456 X	3250	-0-	-2206	-0-	154 1	2966 2	1 4	129 9	Y	117	112	0		5
09	5280 X	4877	-0-	-403	-0-	232 1	4442 2	8 4	195 9	Y	177	177	0		5

PILONCILLO		WELL #: A 14HE		RRCID -> 279683		COMPL. DATE 04/08/2015			TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826						
04	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	116 1	2234 3	17 4	238 9	Y	216	216	0		6
05	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	104 1	2172 3	17 4	233 9	Y	212	212	0		6
06	2400 N	2314	-0-	-86	-0-	90 1	2021 3	14 4	189 9	Y	172	173	0		5
07	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	149 1	2351 2	1 4	230 9	Y	209	209	0		5
08	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	122 1	2272 2	1 4	207 9	Y	188	188	0		5
09	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	111 1	2117 2	4 4	195 9	Y	177	177	0		5

PILONCILLO		WELL #: D 1D		RRCID -> 279838		COMPL. DATE 06/21/2018			TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560						
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PILONCILLO		WELL #: A 16HZ		RRCID -> 280123		COMPL. DATE 08/23/2015			TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025						
04	2370 X	87	-0-	-2283	-0-	4 1	58 3	25 9		Y	23	23	0		-0-
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-				-0-
06	2370 X	1796	-0-	-574	-0-	69 1	1558 3	11 4	158 9	Y	144	142	0		2
07	T. A.	1915	-0-	1915	1915	100 1	1575 2	1 4	239 9	Y	217	213	0		6
08	T. A.	2005	-0-	2005	3920	92 1	1693 2	1 4	219 9	Y	199	202	0		3
09	T. A.	2290	-0-	2290	6210	94 1	1793 2	4 4	399 9	Y	363	353	0		13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: F 1HZ		RRCID -> 280157		COMPL. DATE 04/10/2015				TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253			
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	
04	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	180 1	3451 3	Y	81	80 0		9	
						25 4	89 9						
05	3844 X	3812	-0-	-32	-0-	170 1	3532 3	Y	75	74 0		10	
						27 4	83 9						
06	3690 X	3223	-0-	-467	-0-	135 1	2995 3	Y	67	68 0		9	
						19 4	74 9						
07	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	243 1	3832 2	Y	82	89 0		2	
						2 4	90 9						
08	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	200 1	3706 2	Y	78	78 0		2	
						2 4	86 9						
09	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	184 1	3527 2	Y	75	75 0		2	
						6 4	83 9						

PILONCILLO		WELL #: F 1HD		RRCID -> 280159		COMPL. DATE 04/14/2015				TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152			
04	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	122 1	2309 3	Y	149	150 0		6	
						18 4	164 9						
05	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	113 1	2358 3	Y	124	125 0		5	
						18 4	136 9						
06	2490 X	1579	-0-	-911	-0-	63 1	1423 3	Y	77	78 0		4	
						8 4	85 9						
*07	2759 X	2538	-0-	-221	-0-	143 1	2255 2	Y	126	127 0		3	
						1 4	139 9						
08	2759 X	1977	-0-	-782	-0-	94 1	1757 2	Y	114	114 0		3	
						1 4	125 9						
09	2610 X	1191	-0-	-1419	-0-	56 1	1055 2	Y	72	69 0		6	
						1 4	79 9						

PILONCILLO		WELL #: A 23HX		RRCID -> 280161		COMPL. DATE 06/22/2015				TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627			
04	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	185 1	3523 3	Y	564	564 0		2	
						26 4	620 9						
05	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	191 1	4001 3	Y	524	522 0		4	
						31 4	576 9						
06	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	161 1	3617 3	Y	523	523 0		4	
						23 4	575 9						
07	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	257 1	4050 2	Y	578	568 0		14	
						2 4	636 9						
08	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	215 1	4002 2	Y	553	553 0		14	
						2 4	608 9						
09	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	189 1	3616 2	Y	523	523 0		14	
						7 4	575 9						

PILONCILLO		WELL #: A 23HA		RRCID -> 280195		COMPL. DATE 06/24/2015				TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529			
04	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	109 1	2097 3	Y	235	234 0		10	
						16 4	259 9						
05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	89 1	1847 3	Y	178	178 0		10	
						13 4	196 9						
06	1920 N	1079	-0-	-841	-0-	41 1	936 3	Y	88	89 0		9	
						5 4	97 9						
07	2015 N	744	-0-	-1271	-0-	43 1	644 2	Y	52	57 0		4	
						57 9							
08	2015 N	1992	-0-	-23	-0-	92 1	1720 2	Y	158	158 0		4	
						6 4	174 9						
09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	81 1	1547 2	Y	143	143 0		4	
						3 4	157 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
PILONCILLO			WELL #: A 8HF		RRCID -> 280238			COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	199 1	3771 3	29 4	350 9	Y	318	318	0		4
05	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	177 1	3692 3	28 4	358 9	Y	325	323	0		6
06	3810 X	3702	-0-	-108	-0-	146 1	3237 3	21 4	298 9	Y	271	272	0		5
07	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	224 1	3530 2	2 4	285 9	Y	259	258	0		6
08	3968 X	3610	-0-	-358	-0-	170 1	3180 2	1 4	259 9	Y	235	234	0		7
09	3840 X	3588	-0-	-252	-0-	164 1	3143 2	6 4	275 9	Y	250	250	0		7

PILONCILLO			WELL #: A 1HZ		RRCID -> 280256			COMPL. DATE 10/30/2015			TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510				
04	T. A.	5594	-0-	5594	22540	247 1	4721 3	36 4	590 9	Y	536	537	0		2
05	28611 X	6071	-0-	-22540	-0-	245 1	5124 3	39 4	663 9	Y	603	598	0		7
06	5850 X	5537	-0-	-313	-0-	205 1	4600 3	30 4	702 9	Y	638	638	0		7
07	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	312 1	4919 2	2 4	773 9	Y	703	693	0		17
08	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	270 1	5044 2	2 4	696 9	Y	633	634	0		16
09	5760 X	5693	-0-	-67	-0-	249 1	4762 2	9 4	673 9	Y	612	612	0		16

PILONCILLO			WELL #: A 8HE		RRCID -> 280257			COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378				
04	8700 X	8489	-0-	-211	-0-	383 1	7302 3	56 4	748 9	Y	680	679	0		6
05	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	387 1	8064 3	62 4	870 9	Y	791	785	0		12
06	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	347 1	7763 3	50 4	814 9	Y	740	740	0		12
07	9777 X	9777	-0-	-0-	-0-	528 1	8335 2	4 4	910 9	Y	827	818	0		21
08	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	413 1	7719 2	3 4	791 9	Y	719	720	0		20
09	9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	416 1	7968 2	14 4	837 9	Y	761	762	0		19

PILONCILLO			WELL #: A 23HB		RRCID -> 280267			COMPL. DATE 06/24/2015			TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541				
04	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	204 1	3893 3	29 4	684 9	Y	622	623	0		4
05	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	207 1	4307 3	33 4	626 9	Y	569	567	0		6
06	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	186 1	4160 3	27 4	571 9	Y	519	520	0		5
07	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	278 1	4389 2	2 4	628 9	Y	571	562	0		14
08	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	226 1	4219 2	2 4	568 9	Y	516	517	0		13
09	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	206 1	3934 2	7 4	578 9	Y	525	524	0		14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: A 16HU		RRCID -> 280284		COMPL. DATE 08/15/2015			TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	2610 X	487	-0-	-2123	-0-	16	1 296	3 Y	157	156 0	2		
						2	4 173	9					
05	2697 X	1821	-0-	-876	-0-	30	1 633	3 Y	1049	1025 0	26		
						4	4 1154	9					
06	2610 X	280	-0-	-2330	-0-	11	1 267	3 Y	-0-	26 0	-0-		
						2	4						
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	43	1 676	2 Y	97	93 0	4		
						107	9						
08	930 N	762	-0-	-168	-0-	28	1 514	2 Y	200	203 0	1		
						220	9						
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	42	1 792	2 Y	243	234 0	10		
						2	4 267	9					
PILONCILLO		WELL #: D 16HZ		RRCID -> 280287		COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511				
04	8400 X	7637	-0-	-763	-0-	359	1 6837	3 Y	354	354 0	19		
						52	4 389	9					
05	8680 X	7711	-0-	-969	-0-	334	1 6971	3 Y	320	319 0	20		
						54	4 352	9					
06	7800 X	5754	-0-	-2046	-0-	236	1 5285	3 Y	181	186 0	15		
						34	4 199	9					
07	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	557	1 8817	2 Y	247	259 0	3		
						4	4 272	9					
08	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	401	1 7490	2 Y	90	91 0	2		
						13	4 99	9					
09	7650 X	6927	-0-	-723	-0-	339	1 6485	2 Y	81	81 0	2		
						14	4 89	9					
PILONCILLO		WELL #: D 16HE		RRCID -> 280288		COMPL. DATE 09/19/2015			TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405				
04	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	265	1 5037	3 Y	306	305 0	11		
						38	4 337	9					
05	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	243	1 5056	3 Y	189	191 0	9		
						38	4 208	9					
06	5280 X	4354	-0-	-926	-0-	178	1 3995	3 Y	140	143 0	6		
						27	4 154	9					
07	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	345	1 5447	2 Y	190	192 0	4		
						3	4 209	9					
08	5797 X	4973	-0-	-824	-0-	246	1 4586	2 Y	126	127 0	3		
						2	4 139	9					
09	5610 X	4431	-0-	-1179	-0-	212	1 4067	2 Y	132	130 0	5		
						7	4 145	9					
PILONCILLO		WELL #: D 13HD		RRCID -> 280289		COMPL. DATE 09/08/2015			TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806				
04	10140 X	9103	-0-	-1037	-0-	444	1 8459	3 Y	124	124 0	-0-		
						64	4 136	9					
05	10791 X	10791	-0-	-0-	-0-	486	1 10126	3 Y	93	92 0	1		
						77	4 102	9					
06	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	403	1 9033	3 Y	67	67 0	1		
						58	4 74	9					
07	12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	769	1 12107	2 Y	91	90 0	2		
						6	4 100	9					
08	11469 X	11469	-0-	-0-	-0-	578	1 10776	2 Y	100	99 0	3		
						5	4 110	9					
09	10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	517	1 9878	2 Y	99	99 0	3		
						18	4 109	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300													
PILONCILLO			WELL #: D 13HE		RRCID -> 280291		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 9165 - 15258					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		10740 X	9954	-0-	-786	-0-	484 1	9238 3	70 4	162 9	Y	147	148 0			10
05		11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	502 1	10475 3	80 4	142 9	Y	129	129 0			10
06		11195 X	11195	-0-	-0-	-0-	472 1	10530 3	68 4	125 9	Y	114	114 0			10
07		12772 X	12772	-0-	-0-	-0-	751 1	11876 2	6 4	139 9	Y	126	133 0			3
08		11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	581 1	10812 2	5 4	243 9	Y	221	218 0			6
09		11100 X	10399	-0-	-701	-0-	503 1	9628 2	17 4	251 9	Y	228	228 0			6

PILONCILLO			WELL #: D 16HC		RRCID -> 280311		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 8934		PERF. 9290 - 16475					
04		9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	472 1	9001 3	68 4	271 9	Y	246	246 0			6
05		9672 X	9351	-0-	-321	-0-	412 1	8605 3	66 4	268 9	Y	244	243 0			7
06		9360 X	6835	-0-	-2525	-0-	283 1	6333 3	40 4	179 9	Y	163	166 0			4
07		11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	664 1	10501 2	5 4	304 9	Y	276	275 0			5
08		9579 X	9424	-0-	-155	-0-	469 1	8738 2	19 4	198 9	Y	180	180 0			5
09		9270 X	8485	-0-	-785	-0-	411 1	7867 2	14 4	193 9	Y	175	175 0			5

PILONCILLO			WELL #: D 16HY		RRCID -> 280314		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 9037		PERF. 9206 - 14276					
04		10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	520 1	9923 3	74 4	175 9	Y	159	165 0			2
05		10137 X	9645	-0-	-492	-0-	432 1	9008 3	69 4	136 9	Y	124	124 0			2
06		9810 X	6979	-0-	-2831	-0-	293 1	6550 3	42 4	94 9	Y	85	85 0			2
07		11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	679 1	10757 2	5 4	173 9	Y	157	155 0			4
08		11036 X	9797	-0-	-1239	-0-	491 1	9162 2	4 4	140 9	Y	127	128 0			3
09		10680 X	8836	-0-	-1844	-0-	432 1	8271 2	15 4	118 9	Y	107	107 0			3

PILONCILLO			WELL #: A 16HW		RRCID -> 280369		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 7899		PERF. 8065 - 15191					
04		1560 N	334	-0-	-1226	-0-	14 1	244 3	2 4	74 9	Y	67	68 0			5
05		1612 N	818	-0-	-794	-0-	30 1	651 3	4 4	133 9	Y	121	119 0			7
06		1560 N	879	-0-	-681	-0-	34 1	760 3	4 4	81 9	Y	74	75 0			6
07		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	66 1	1037 2	55 9		Y	50	54 0			2
08		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	107 1	2019 2	1 4	88 9	Y	80	78 0			4
09		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	103 1	1964 2	3 4	158 9	Y	144	145 0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
PILONCILLO			WELL #: A 16HV		RRCID -> 280370	COMPL. DATE 08/22/2015	TOTAL DEPTH 7786	PERF. 8073 - 15070							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	180	1	3463	3	Y	128	126	0		2
						27	4	141	9						
05	2976 X	1969	-0-	-1007	-0-	86	1	1773	3	Y	86	86	0		2
						15	4	95	9						
06	2880 X	2163	-0-	-717	-0-	90	1	2014	3	Y	40	41	0		1
						15	4	44	9						
07	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	159	1	2507	2	Y	277	265	0		13
						1	4	305	9						
08	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	199	1	3731	2	Y	489	491	0		11
						2	4	538	9						
09	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	178	1	3415	2	Y	414	419	0		6
						6	4	455	9						

PILONCILLO			WELL #: A 1HX		RRCID -> 280389	COMPL. DATE 10/29/2015	TOTAL DEPTH 8548	PERF. 8785 - 14372							
04	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	236	1	4515	3	Y	545	544	0		6
						34	4	600	9						
05	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	222	1	4618	3	Y	613	609	0		10
						36	4	674	9						
06	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	191	1	4260	3	Y	585	584	0		11
						27	4	644	9						
07	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	301	1	4741	2	Y	634	629	0		16
						2	4	697	9						
08	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	250	1	4665	2	Y	585	586	0		15
						2	4	644	9						
09	5040 X	4654	-0-	-386	-0-	203	1	3880	2	Y	513	514	0		14
						7	4	564	9						

PILONCILLO			WELL #: A 1HY		RRCID -> 280390	COMPL. DATE 10/30/2015	TOTAL DEPTH 8415	PERF. 8542 - 14313							
04	2850 X	2474	-0-	-376	-0-	112	1	2150	3	Y	178	179	0		1
						16	4	196	9						
05	2945 X	2645	-0-	-300	-0-	109	1	2278	3	Y	218	217	0		2
						18	4	240	9						
06	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	113	1	2511	3	Y	380	375	0		7
						16	4	418	9						
07	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	175	1	2765	2	Y	443	439	0		11
						1	4	487	9						
08	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	144	1	2680	2	Y	460	459	0		12
						1	4	506	9						
09	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	132	1	2520	2	Y	453	452	0		13
						4	4	498	9						

PILONCILLO			WELL #: A 2HZ		RRCID -> 280425	COMPL. DATE 11/04/2015	TOTAL DEPTH 8036	PERF. 8222 - 14173							
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: A 16HY		RRCID -> 280485		COMPL. DATE 08/21/2015			TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
04	2820 X	1671	-0-	-1149	-0-	65 1	1241 3	Y	324	323	0		1
						9 4	356 9						
05	2914 X	1561	-0-	-1353	-0-	69 1	1435 3	Y	42	43	0		-0-
						11 4	46 9						
06	2820 X	1455	-0-	-1365	-0-	62 1	1356 3	Y	26	26	0		-0-
						8 4	29 9						
07	2232 X	1979	-0-	-253	-0-	110 1	1736 2	Y	120	114	0		6
						1 4	132 9						
08	1736 X	354	-0-	-1382	-0-	15 1	249 2	Y	24	30	0		-0-
						64 4	26 9						
09	1680 X	23	-0-	-1657	-0-	1 1	13 2	Y	1	1	0		-0-
						8 4	1 9						
PILONCILLO		WELL #: A 16HX		RRCID -> 280586		COMPL. DATE 08/15/2015			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161				
04	3180 X	369	-0-	-2811	-0-	16 1	320 3	Y	27	27	0		-0-
						3 4	30 9						
05	3286 X	1520	-0-	-1766	-0-	66 1	1381 3	Y	57	56	0		1
						10 4	63 9						
06	3180 X	1505	-0-	-1675	-0-	61 1	1352 3	Y	76	75	0		2
						8 4	84 9						
07	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	143 1	2247 2	Y	145	142	0		5
						1 4	160 9						
08	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	151 1	2815 2	Y	229	228	0		6
						1 4	252 9						
09	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	133 1	2536 2	Y	201	202	0		5
						5 4	221 9						
PILONCILLO		WELL #: A 10HF		RRCID -> 280719		COMPL. DATE 11/26/2015			TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109				
04	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	244 1	4674 3	Y	152	153	0		3
						35 4	167 9						
05	5239 X	5061	-0-	-178	-0-	223 1	4644 3	Y	144	143	0		4
						36 4	158 9						
06	5070 X	4917	-0-	-153	-0-	204 1	4562 3	Y	111	111	0		4
						29 4	122 9						
07	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	282 1	4462 2	Y	110	111	0		3
						2 4	121 9						
08	4867 X	4700	-0-	-167	-0-	233 1	4349 2	Y	105	105	0		3
						2 4	116 9						
09	4710 X	4514	-0-	-196	-0-	217 1	4144 2	Y	133	133	0		3
						7 4	146 9						
PILONCILLO		WELL #: A 8HG		RRCID -> 280755		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307				
04	4890 X	4541	-0-	-349	-0-	200 1	3839 3	Y	431	432	0		3
						28 4	474 9						
05	5053 X	4518	-0-	-535	-0-	186 1	3881 3	Y	383	384	0		2
						30 4	421 9						
06	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	192 1	4271 3	Y	392	391	0		3
						27 4	431 9						
07	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	308 1	4865 2	Y	413	406	0		10
						2 4	454 9						
08	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	242 1	4519 2	Y	341	342	0		9
						13 4	375 9						
09	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	230 1	4394 2	Y	342	342	0		9
						8 4	376 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300									
PILONCILLO			WELL #: D 8HY		RRCID -> 280828			COMPL. DATE 12/15/2015			TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		14010 X	13717	-0-	-293	-0-	651 1	12428 3	Y	495	495 0	2
							93 4	545 9				
05		14477 X	14114	-0-	-363	-0-	618 1	12878 3	Y	472	470 0	4
							99 4	519 9				
06		13740 X	12019	-0-	-1721	-0-	494 1	11068 3	Y	351	353 0	2
							71 4	386 9				
07		15073 X	15073	-0-	-0-	-0-	868 1	13709 2	Y	445	436 0	11
							6 4	490 9				
08		14167 X	14100	-0-	-67	-0-	697 1	13009 2	Y	353	355 0	9
							6 4	388 9				
09		13710 X	13347	-0-	-363	-0-	644 1	12308 2	Y	338	338 0	9
							23 4	372 9				

PILONCILLO			WELL #: E 7HD		RRCID -> 280829			COMPL. DATE 02/19/2016			TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985	

04		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	146 1	2793 3	Y	134	136 0	2
							19 4	147 9				
05		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	131 1	2724 3	Y	132	131 0	3
							20 4	145 9				
06		2910 X	2774	-0-	-136	-0-	114 1	2532 3	Y	102	101 0	4
							16 4	112 9				
07		2883 X	1355	-0-	-1528	-0-	75 1	1224 2	Y	50	54 0	-0-
							1 4	55 9				
08		2883 X	1359	-0-	-1524	-0-	70 1	1209 2	Y	46	46 0	-0-
							29 4	51 9				
09		2790 X	471	-0-	-2319	-0-	23 1	425 2	Y	18	18 0	-0-
							3 4	20 9				

PILONCILLO			WELL #: D 3HC		RRCID -> 280841			COMPL. DATE 12/21/2015			TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523	

04		7980 X	7367	-0-	-613	-0-	356 1	6821 3	Y	126	127 0	5
							51 4	139 9				
05		8246 X	7104	-0-	-1142	-0-	317 1	6610 3	Y	115	116 0	4
							50 4	127 9				
06		7740 X	6490	-0-	-1250	-0-	272 1	6062 3	Y	105	103 0	6
							40 4	116 9				
07		7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	451 1	7112 2	Y	179	176 0	9
							3 4	197 9				
08		7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	374 1	6973 2	Y	315	316 0	8
							3 4	347 9				
09		6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	327 1	6269 2	Y	291	291 0	8
							11 4	320 9				

PILONCILLO			WELL #: D 8HD		RRCID -> 280904			COMPL. DATE 12/12/2015			TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220	

04		8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	375 1	7149 3	Y	549	550 0	9
							55 4	604 9				
05		8401 X	7778	-0-	-623	-0-	330 1	6896 3	Y	454	454 0	9
							53 4	499 9				
06		8130 X	6401	-0-	-1729	-0-	255 1	5707 3	Y	365	367 0	7
							37 4	402 9				
07		8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	466 1	7364 2	Y	487	482 0	12
							3 4	536 9				
08		7657 X	7414	-0-	-243	-0-	356 1	6635 2	Y	382	386 0	8
							3 4	420 9				
09		7410 X	7116	-0-	-294	-0-	336 1	6418 2	Y	318	317 0	9
							12 4	350 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: D 3HB		RRCID -> 280905		COMPL. DATE 12/22/2015				TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		8743 X	8743	-0-	-0-	422 1	8060 3		Y	182	183 0		5
						61 4	200 9						
05		9052 X	7551	-0-	-1501	336 1	6998 3		Y	148	148 0		5
						54 4	163 9						
06		8760 X	6187	-0-	-2573	257 1	5760 3		Y	121	122 0		4
						37 4	133 9						
07		9052 X	7722	-0-	-1330	447 1	7048 2		Y	204	198 0		10
						3 4	224 9						
08		9021 X	7886	-0-	-1135	380 1	7095 2		Y	371	371 0		10
						3 4	408 9						
09		8730 X	7378	-0-	-1352	345 1	6622 2		Y	363	363 0		10
						12 4	399 9						

PILONCILLO		WELL #: E 7HC		RRCID -> 280906		COMPL. DATE 02/19/2016				TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973			
04		4230 X	3993	-0-	-237	186 1	3563 3		Y	198	199 0		1
						26 4	218 9						
05		4371 X	4323	-0-	-48	185 1	3856 3		Y	230	229 0		2
						29 4	253 9						
06		4241 X	4241	-0-	-0-	170 1	3787 3		Y	236	236 0		2
						24 4	260 9						
07		4278 X	2317	-0-	-1961	126 1	2041 2		Y	135	137 0		-0-
						1 4	149 9						
08		9721 X	9721	-0-	-0-	476 1	8794 2		Y	406	402 0		4
						4 4	447 9						
09		5003 X	5003	-0-	-0-	240 1	4586 2		Y	154	154 0		4
						8 4	169 9						

PILONCILLO		WELL #: E 21HB		RRCID -> 280907		COMPL. DATE 02/28/2016				TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088			
04		9030 X	7994	-0-	-1036	377 1	7188 3		Y	340	339 0		3
						55 4	374 9						
05		9331 X	7905	-0-	-1426	342 1	7130 3		Y	344	342 0		5
						55 4	378 9						
06		8880 X	6284	-0-	-2596	255 1	5700 3		Y	265	267 0		3
						37 4	292 9						
07		7750 X	5133	-0-	-2617	288 1	4620 2		Y	203	201 0		5
						2 4	223 9						
08		7750 X	7282	-0-	-468	368 1	6705 2		Y	187	188 0		4
						3 4	206 9						
09		7500 X	6583	-0-	-917	317 1	6080 2		Y	159	158 0		5
						11 4	175 9						

PILONCILLO		WELL #: E 21HA		RRCID -> 280908		COMPL. DATE 02/28/2016				TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015			
04		11013 X	11013	-0-	-0-	528 1	10076 3		Y	303	303 0		-0-
						76 4	333 9						
05		10695 X	9769	-0-	-926	427 1	8918 3		Y	324	322 0		2
						68 4	356 9						
06		10350 X	10275	-0-	-75	421 1	9420 3		Y	339	338 0		3
						61 4	373 9						
07		10695 X	9974	-0-	-721	575 1	9021 2		Y	340	328 0		15
						4 4	374 9						
08		10695 X	10561	-0-	-134	526 1	9725 2		Y	278	286 0		7
						4 4	306 9						
09		10350 X	9827	-0-	-523	470 1	9055 2		Y	260	260 0		7
						16 4	286 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300										
PILONCILLO			WELL #: E 21HC		RRCID -> 280909			COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4530 X	4206	-0-	-324	-0-	195 1	3742 3	Y	220	220 0		5
							27 4	242 9					
05		4681 X	4561	-0-	-120	-0-	197 1	4122 3	Y	191	191 0		5
							32 4	210 9					
06		4530 X	4446	-0-	-84	-0-	181 1	4039 3	Y	181	181 0		5
							27 4	199 9					
07		4557 X	4213	-0-	-344	-0-	242 1	3782 2	Y	170	159 0		16
							2 4	187 9					
08		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	230 1	4248 2	Y	101	115 0		2
							2 4	111 9					
09		4410 X	4320	-0-	-90	-0-	199 1	3841 2	Y	248	243 0		7
							7 4	273 9					

PILONCILLO			WELL #: E 21HE		RRCID -> 280912			COMPL. DATE 02/25/2016			TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155		
04		8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	383 1	7330 3	Y	382	380 0		3
							56 4	420 9					
05		8277 X	7956	-0-	-321	-0-	345 1	7192 3	Y	331	329 0		5
							55 4	364 9					
06		8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	345 1	7694 3	Y	341	341 0		5
							50 4	375 9					
07		8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	508 1	8019 2	Y	373	369 0		9
							4 4	410 9					
08		8432 X	7669	-0-	-763	-0-	380 1	7114 2	Y	156	161 0		4
							3 4	172 9					
09		8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	405 1	7817 2	Y	127	126 0		5
							19 4	140 9					

PILONCILLO			WELL #: E 21HD		RRCID -> 280915			COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198		
04		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	171 1	3268 3	Y	180	181 0		12
							25 4	198 9					
05		3720 X	3655	-0-	-65	-0-	157 1	3275 3	Y	180	180 0		12
							25 4	198 9					
06		3600 X	1741	-0-	-1859	-0-	70 1	1573 3	Y	81	83 0		10
							9 4	89 9					
07		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	257 1	3967 2	Y	134	140 0		4
							2 4	147 9					
08		3751 X	3303	-0-	-448	-0-	165 1	3058 2	Y	72	74 0		2
							1 4	79 9					
09		3630 X	3499	-0-	-131	-0-	164 1	3168 2	Y	146	144 0		4
							6 4	161 9					

PILONCILLO			WELL #: E 22HC		RRCID -> 280916			COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097		
04		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	114 1	2158 3	Y	112	110 0		10
							16 4	123 9					
05		2387 N	2287	-0-	-100	-0-	99 1	2056 3	Y	105	104 0		11
							16 4	116 9					
06		2310 N	897	-0-	-1413	-0-	35 1	810 3	Y	43	44 0		10
							5 4	47 9					
07		2418 N	2067	-0-	-351	-0-	117 1	1855 2	Y	85	93 0		2
							1 4	94 9					
08		2294 N	1797	-0-	-497	-0-	87 1	1616 2	Y	81	81 0		2
							5 4	89 9					
09		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	72 1	1389 2	Y	71	71 0		2
							18 4	78 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300														
PILONCILLO WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	634 1	12094 3	91 4	542 9	Y	493	493 0		2
05	13516 X	12991	-0-	-525	-0-	568 1	11847 3	90 4	486 9	Y	442	441 0		3
06	13080 X	11424	-0-	-1656	-0-	472 1	10537 3	68 4	347 9	Y	315	317 0		1
07	13206 X	11857	-0-	-1349	-0-	684 1	10791 2	5 4	377 9	Y	343	335 0		9
08	13206 X	11833	-0-	-1373	-0-	592 1	11057 2	5 4	179 9	Y	163	169 0		3
09	12780 X	11273	-0-	-1507	-0-	552 1	10557 2	19 4	145 9	Y	132	132 0		3

PILONCILLO WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552														
04	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	297 1	5665 3	41 4	394 9	Y	358	359 0		1
05	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	274 1	5733 3	43 4	386 9	Y	351	349 0		3
06	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	241 1	5381 3	35 4	336 9	Y	305	305 0		3
07	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	357 1	5630 2	3 4	367 9	Y	334	329 0		8
08	5859 X	5028	-0-	-831	-0-	243 1	4518 2	2 4	265 9	Y	241	243 0		6
09	5670 X	4758	-0-	-912	-0-	224 1	4272 2	8 4	254 9	Y	231	231 0		6

PILONCILLO WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226														
04	8280 X	7748	-0-	-532	-0-	365 1	6984 3	54 4	345 9	Y	314	314 0		1
05	7967 X	7580	-0-	-387	-0-	328 1	6849 3	53 4	350 9	Y	318	317 0		2
06	7740 X	7187	-0-	-553	-0-	294 1	6560 3	43 4	290 9	Y	264	265 0		1
07	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	433 1	6839 2	3 4	320 9	Y	291	285 0		7
08	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	385 1	7154 2	3 4	320 9	Y	291	291 0		7
09	7200 X	6107	-0-	-1093	-0-	291 1	5546 2	10 4	260 9	Y	236	235 0		8

PILONCILLO WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737														
04	9570 X	9489	-0-	-81	-0-	441 1	8433 3	64 4	551 9	Y	501	502 0		3
05	9889 X	9594	-0-	-295	-0-	412 1	8579 3	65 4	538 9	Y	489	487 0		5
06	9570 X	9210	-0-	-360	-0-	370 1	8293 3	53 4	494 9	Y	449	448 0		6
07	9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	557 1	8793 2	4 4	507 9	Y	461	456 0		11
08	9517 X	9467	-0-	-50	-0-	458 1	8551 2	4 4	454 9	Y	413	413 0		11
09	9210 X	8816	-0-	-394	-0-	416 1	7959 2	15 4	426 9	Y	387	388 0		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 12HV		RRCID -> 280931		COMPL. DATE 12/13/2015			TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	6900 X	6351	-0-	-549	-0-	297 1 42 4	5659 3 353 9	Y	321	321 0	3
05	7130 X	6807	-0-	-323	-0-	296 1 47 4	6160 3 304 9	Y	276	276 0	3
06	6900 X	6545	-0-	-355	-0-	267 1 39 4	5964 3 275 9	Y	250	250 0	3
07	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	423 1 3 4	6663 2 333 9	Y	303	297 0	9
08	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	356 1 3 4	6678 2 355 9	Y	323	324 0	8
09	6420 X	5569	-0-	-851	-0-	263 1 9 4	5015 2 282 9	Y	256	258 0	6

PILONCILLO		WELL #: A 12HW		RRCID -> 280932		COMPL. DATE 12/12/2015			TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854		
04	9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	435 1 62 4	8278 3 460 9	Y	418	419 0	1
05	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	408 1 65 4	8503 3 487 9	Y	443	441 0	3
06	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	377 1 54 4	8436 3 402 9	Y	365	367 0	1
07	10016 X	10016	-0-	-0-	-0-	571 1 4 4	9024 2 417 9	Y	379	371 0	9
08	9176 X	9050	-0-	-126	-0-	443 1 4 4	8259 2 344 9	Y	313	314 0	8
09	8880 X	8338	-0-	-542	-0-	398 1 14 4	7603 2 323 9	Y	294	294 0	8

PILONCILLO		WELL #: E 22HB		RRCID -> 280933		COMPL. DATE 02/27/2016			TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946		
04	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	320 1 46 4	6104 3 320 9	Y	291	291 0	2
05	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	296 1 46 4	6190 3 279 9	Y	254	254 0	2
06	6270 X	3893	-0-	-2377	-0-	159 1 24 4	3550 3 160 9	Y	145	147 0	-0-
07	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	439 1 3 4	6956 2 300 9	Y	273	267 0	6
08	6851 X	6759	-0-	-92	-0-	331 1 3 4	6173 2 252 9	Y	229	229 0	6
09	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	316 1 11 4	6096 2 243 9	Y	221	221 0	6

PILONCILLO		WELL #: E 22HD		RRCID -> 280952		COMPL. DATE 02/25/2016			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182		
04	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	484 1 69 4	9236 3 416 9	Y	378	379 0	2
05	10168 X	9804	-0-	-364	-0-	430 1 68 4	8951 3 355 9	Y	323	321 0	4
06	10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	441 1 63 4	9841 3 383 9	Y	348	347 0	5
07	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	631 1 5 4	9970 2 367 9	Y	334	331 0	8
08	10509 X	10005	-0-	-504	-0-	493 1 4 4	9203 2 305 9	Y	277	278 0	7
09	10170 X	9325	-0-	-845	-0-	445 1 15 4	8571 2 294 9	Y	267	267 0	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300										
PILONCILLO			WELL #: E 15HA		RRCID -> 280958			COMPL. DATE 04/13/2016			TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	1621 1	7448 3	Y	607	607 0		3
							57 4	668 9					
05		9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	1998 1	7052 3	Y	602	599 0		6
							54 4	662 9					
06		9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	1245 1	7822 3	Y	578	578 0		6
							50 4	636 9					
07		10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	559 1	8817 2	Y	571	564 0		13
							4 4	628 9					
08		9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	462 1	8616 2	Y	448	450 0		11
							4 4	493 9					
09		9090 X	8984	-0-	-106	-0-	423 1	8104 2	Y	403	403 0		11
							14 4	443 9					

PILONCILLO			WELL #: E 15HB		RRCID -> 281001			COMPL. DATE 04/12/2016			TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896		
04		7860 X	7511	-0-	-349	-0-	1260 1	5790 3	Y	379	380 0		5
							44 4	417 9					
05		8122 X	7336	-0-	-786	-0-	1519 1	5362 3	Y	376	374 0		7
							41 4	414 9					
06		7620 X	6102	-0-	-1518	-0-	788 1	4960 3	Y	292	294 0		5
							33 4	321 9					
07		7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	445 1	7037 2	Y	406	401 0		10
							3 4	447 9					
08		7347 X	7040	-0-	-307	-0-	338 1	6314 2	Y	350	351 0		9
							3 4	385 9					
09		7110 X	6566	-0-	-544	-0-	307 1	5877 2	Y	337	337 0		9
							11 4	371 9					

PILONCILLO			WELL #: E 15HC		RRCID -> 281003			COMPL. DATE 04/13/2016			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896		
04		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	652 1	3004 3	Y	220	218 0		13
							22 4	242 9					
05		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	842 1	2974 3	Y	227	226 0		14
							22 4	250 9					
06		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	416 1	2617 3	Y	169	172 0		11
							17 4	186 9					
07		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	233 1	3672 2	Y	221	226 0		6
							2 4	243 9					
08		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	192 1	3583 2	Y	216	216 0		6
							2 4	238 9					
09		3870 X	3714	-0-	-156	-0-	173 1	3311 2	Y	204	205 0		5
							6 4	224 9					

PILONCILLO			WELL #: E 22HA		RRCID -> 281051			COMPL. DATE 02/27/2016			TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822		
04		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	101 1	1910 3	Y	94	94 0		14
							14 4	103 9					
05		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	86 1	1805 3	Y	79	78 0		15
							12 4	87 9					
06		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	73 1	1610 3	Y	66	67 0		14
							9 4	73 9					
07		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	121 1	1920 2	Y	78	90 0		2
							1 4	86 9					
08		1984 N	1910	-0-	-74	-0-	93 1	1731 2	Y	77	77 0		2
							1 4	85 9					
09		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	95 1	1837 2	Y	82	82 0		2
							3 4	90 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: D 8HE		RRCID -> 281086		COMPL. DATE 12/12/2015				TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662		
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
04	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	311 1	5935 3	Y	378	378 0		5
						46 4	416 9					
05	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	296 1	6139 3	Y	384	383 0		6
						46 4	422 9					
06	6510 X	6132	-0-	-378	-0-	249 1	5586 3	Y	236	240 0		2
						37 4	260 9					
07	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	429 1	6787 2	Y	311	305 0		8
						3 4	342 9					
08	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	329 1	6134 2	Y	291	292 0		7
						3 4	320 9					
09	6510 X	6267	-0-	-243	-0-	297 1	5673 2	Y	261	261 0		7
						10 4	287 9					
PILONCILLO		WELL #: D 8HF		RRCID -> 281089		COMPL. DATE 12/14/2015				TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701		
04	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	374 1	7134 3	Y	463	462 0		1
						54 4	509 9					
05	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	340 1	7116 3	Y	435	434 0		2
						55 4	479 9					
06	7620 X	6046	-0-	-1574	-0-	246 1	5483 3	Y	255	257 0		-0-
						36 4	281 9					
07	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	498 1	7872 2	Y	316	312 0		4
						4 4	348 9					
08	8091 X	7646	-0-	-445	-0-	380 1	7086 2	Y	161	160 0		5
						3 4	177 9					
09	7830 X	6998	-0-	-832	-0-	338 1	6462 2	Y	169	169 0		5
						12 4	186 9					
PILONCILLO		WELL #: E 15HU		RRCID -> 281090		COMPL. DATE 04/07/2016				TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774		
04	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	795 1	3655 3	Y	261	259 0		10
						27 4	287 9					
05	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	1122 1	3964 3	Y	236	235 0		11
						30 4	260 9					
06	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	582 1	3664 3	Y	185	187 0		9
						23 4	204 9					
07	4929 X	59	-0-	-4870	-0-	3 1	56 2	Y	-0-	9 0		-0-
08	5363 X	101	-0-	-5262	-0-	5 1	92 2	Y	4	4 0		-0-
						4 9						
09	5190 X	4321	-0-	-869	-0-	187 1	3922 2	Y	185	185 0		-0-
						8 4	204 9					
PILONCILLO		WELL #: E 15HT		RRCID -> 281225		COMPL. DATE 04/08/2016				TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335		
04	7260 X	7068	-0-	-192	-0-	1180 1	5427 3	Y	383	384 0		-0-
						40 4	421 9					
05	7502 X	7041	-0-	-461	-0-	1463 1	5165 3	Y	339	338 0		1
						40 4	373 9					
06	7260 X	6032	-0-	-1228	-0-	786 1	4939 3	Y	250	251 0		-0-
						32 4	275 9					
07	7254 X	6370	-0-	-884	-0-	356 1	5700 2	Y	283	283 0		-0-
						3 4	311 9					
08	7254 X	3360	-0-	-3894	-0-	157 1	3042 2	Y	145	137 0		8
						1 4	160 9					
09	7020 X	6309	-0-	-711	-0-	298 1	5696 2	Y	277	278 0		7
						10 4	305 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
PILONCILLO			WELL #: A 10HE		RRCID -> 281227			COMPL. DATE 11/26/2015			TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	255 1	4853 3	37 4	186 9	Y	169	170	0		9
05	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	248 1	5184 3	40 4	158 9	Y	144	145	0		8
06	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	228 1	5139 3	33 4	149 9	Y	135	136	0		7
07	5487 X	5428	-0-	-59	-0-	314 1	4961 2	2 4	151 9	Y	137	140	0		4
08	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	273 1	5100 2	2 4	142 9	Y	129	130	0		3
09	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	257 1	4915 2	9 4	146 9	Y	133	132	0		4

PILONCILLO			WELL #: A 2HY		RRCID -> 281241			COMPL. DATE 11/04/2015			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474				
04	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	180 1	3451 3	25 4	794 9	Y	722	723	0		6
05	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	165 1	3412 3	26 4	663 9	Y	603	602	0		7
06	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	135 1	3031 3	19 4	591 9	Y	537	538	0		6
07	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	216 1	3402 2	2 4	594 9	Y	540	533	0		13
08	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	176 1	3288 2	1 4	497 9	Y	452	454	0		11
09	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	161 1	3070 2	6 4	409 9	Y	372	373	0		10

PILONCILLO			WELL #: E 33HA		RRCID -> 281294			COMPL. DATE 05/21/2016			TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292				
04	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	1299 1	3846 3	28 4	399 9	Y	363	363	0		2
05	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	1608 1	3473 3	27 4	374 9	Y	340	339	0		3
06	5040 X	3644	-0-	-1396	-0-	722 1	2627 3	17 4	278 9	Y	253	255	0		1
07	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	311 1	4914 2	2 4	450 9	Y	409	400	0		10
08	5332 X	5289	-0-	-43	-0-	247 1	4636 2	2 4	404 9	Y	367	368	0		9
09	5160 X	4791	-0-	-369	-0-	216 1	4161 2	7 4	407 9	Y	370	371	0		8

PILONCILLO			WELL #: F 5HA		RRCID -> 281393			COMPL. DATE 12/12/2022			TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973				
04	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	160 1	3066 3	22 4	272 9	Y	247	248	0		9
05	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	149 1	3110 3	23 4	252 9	Y	229	229	0		9
06	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	126 1	2819 3	18 4	220 9	Y	200	202	0		7
07	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	194 1	3058 2	1 4	245 9	Y	223	224	0		6
08	3472 X	3130	-0-	-342	-0-	148 1	2765 2	1 4	216 9	Y	196	197	0		5
09	3360 X	3072	-0-	-288	-0-	141 1	2698 2	5 4	228 9	Y	207	207	0		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: E 33HB		RRCID -> 281504		COMPL. DATE 05/20/2016				TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	1260	1	3729	3	Y	398	401	0		4
						27	4	438	9						
05	5146 X	4220	-0-	-926	-0-	1216	1	2622	3	Y	329	329	0		4
						20	4	362	9						
06	5130 X	2736	-0-	-2394	-0-	533	1	1937	3	Y	231	234	0		1
						12	4	254	9						
07	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	274	1	4285	2	Y	420	407	0		14
						2	4	462	9						
08	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	276	1	5144	2	Y	489	491	0		12
						2	4	538	9						
09	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	222	1	4268	2	Y	405	408	0		9
						7	4	446	9						
PILONCILLO		WELL #: E 33HY		RRCID -> 281505		COMPL. DATE 05/21/2016				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368					
04	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	1445	1	4272	3	Y	342	341	0		4
						34	4	376	9						
05	6262 X	6127	-0-	-135	-0-	1822	1	3928	3	Y	315	314	0		5
						30	4	347	9						
06	6060 X	4960	-0-	-1100	-0-	998	1	3638	3	Y	273	274	0		4
						24	4	300	9						
07	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	351	1	5536	2	Y	354	349	0		9
						3	4	389	9						
08	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	298	1	5561	2	Y	340	341	0		8
						2	4	374	9						
09	5730 X	5079	-0-	-651	-0-	234	1	4512	2	Y	295	297	0		6
						8	4	325	9						
PILONCILLO		WELL #: E 2HB		RRCID -> 281749		COMPL. DATE 09/29/2016				TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717					
04	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	359	1	6838	3	Y	316	316	0		-0-
						51	4	348	9						
05	7161 X	5586	-0-	-1575	-0-	243	1	5063	3	Y	220	220	0		-0-
						38	4	242	9						
06	6930 X	6648	-0-	-282	-0-	272	1	6066	3	Y	245	245	0		-0-
						40	4	270	9						
07	7843 X	7634	-0-	-209	-0-	436	1	6878	2	Y	288	281	0		7
						3	4	317	9						
08	7843 X	7283	-0-	-560	-0-	350	1	6520	2	Y	373	370	0		10
						3	4	410	9						
09	7590 X	6527	-0-	-1063	-0-	306	1	5850	2	Y	328	329	0		9
						10	4	361	9						
PILONCILLO		WELL #: E 2HD		RRCID -> 281842		COMPL. DATE 09/30/2016				TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621					
04	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	427	1	8175	3	Y	423	425	0		3
						62	4	465	9						
05	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	402	1	8373	3	Y	427	425	0		5
						64	4	470	9						
06	8820 X	8553	-0-	-267	-0-	346	1	7715	3	Y	402	402	0		5
						50	4	442	9						
07	9848 X	9848	-0-	-0-	-0-	556	1	8778	2	Y	464	457	0		12
						4	4	510	9						
08	9393 X	9230	-0-	-163	-0-	447	1	8343	2	Y	396	398	0		10
						4	4	436	9						
09	9090 X	8605	-0-	-485	-0-	406	1	7779	2	Y	369	369	0		10
						14	4	406	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 2HC		RRCID -> 281844		COMPL. DATE 09/30/2016			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	6900 X	4254	-0-	-2646	-0-	204 1 29 4	3875 3 146 9	Y	133	136 0	-0-
05	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	340 1 55 4	7083 3 300 9	Y	273	269 0	4
06	6900 X	6863	-0-	-37	-0-	280 1 40 4	6264 3 279 9	Y	254	254 0	4
07	7533 X	7377	-0-	-156	-0-	421 1 3 4	6650 2 303 9	Y	275	272 0	7
08	7688 X	6883	-0-	-805	-0-	336 1 3 4	6283 2 261 9	Y	237	238 0	6
09	7440 X	6601	-0-	-839	-0-	315 1 11 4	6033 2 242 9	Y	220	220 0	6

PILONCILLO		WELL #: E 2HE		RRCID -> 281845		COMPL. DATE 09/29/2016			TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005		
04	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	296 1 43 4	5652 3 506 9	Y	460	461 0	1
05	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	266 1 42 4	5572 3 488 9	Y	444	443 0	2
06	6060 X	5830	-0-	-230	-0-	232 1 34 4	5201 3 363 9	Y	330	332 0	-0-
07	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	354 1 3 4	5598 2 431 9	Y	392	382 0	10
08	6138 X	5993	-0-	-145	-0-	283 1 2 4	5281 2 427 9	Y	388	388 0	10
09	5940 X	5521	-0-	-419	-0-	255 1 9 4	4883 2 374 9	Y	340	341 0	9

PILONCILLO		WELL #: E 36HX		RRCID -> 281893		COMPL. DATE 03/18/2017			TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364		
04	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	236 1 34 4	4505 3 178 9	Y	162	161 0	3
05	4991 X	4844	-0-	-147	-0-	213 1 34 4	4434 3 163 9	Y	148	148 0	3
06	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	211 1 30 4	4748 3 168 9	Y	153	154 0	2
07	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	278 1 2 4	4401 2 165 9	Y	150	148 0	4
08	4836 X	4786	-0-	-50	-0-	234 1 2 4	4393 2 157 9	Y	143	143 0	4
09	4680 X	4488	-0-	-192	-0-	215 1 7 4	4114 2 152 9	Y	138	139 0	3

PILONCILLO		WELL #: A 31HC		RRCID -> 281979		COMPL. DATE 08/30/2016			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833		
04	6030 X	5934	-0-	-96	-0-	275 1 41 4	5264 3 354 9	N	322	324 0	4
05	6231 X	6225	-0-	-6	-0-	266 1 42 4	5512 3 405 9	N	368	365 0	7
06	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	271 1 40 4	6039 3 430 9	N	391	389 0	9
07	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	422 1 3 4	6657 2 492 9	N	447	444 0	12
08	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	336 1 3 4	6273 2 441 9	N	401	403 0	10
09	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	277 1 10 4	5285 2 386 9	N	351	351 0	10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	335 1	6375 3	N	544	544 0	9
						49 4	598 9				
05	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	307 1	6415 3	N	533	531 0	11
						49 4	586 9				
06	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	265 1	5921 3	N	476	478 0	9
						36 4	524 9				
07	7130 X	7071	-0-	-59	-0-	387 1	6117 2	N	513	510 0	12
						3 4	564 9				
08	7130 X	6455	-0-	-675	-0-	303 1	5642 2	N	461	461 0	12
						3 4	507 9				
09	6900 X	6165	-0-	-735	-0-	281 1	5372 2	N	456	455 0	13
						10 4	502 9				

PILONCILLO WELL #: A 31HE RRCID -> 281982 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669

04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	42 1	813 3	N	149	151 0	7
						6 4	164 9				
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	38 1	823 3	N	172	173 0	6
						6 4	189 9				
06	990 N	964	-0-	-26	-0-	35 1	761 3	N	148	151 0	3
						5 4	163 9				
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	52 1	819 2	N	161	160 0	4
						177 9					
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	42 1	774 2	N	148	148 0	4
						163 9					
09	870 N	800	-0-	-70	-0-	29 1	604 2	N	150	150 0	4
						2 4	165 9				

PILONCILLO WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510

04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3		Y	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
07	T. A.	39	-0-	39	39	2 1	36 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
08	T. A.	35	-0-	35	74	2 1	32 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
09	T. A.	16	-0-	16	90	1 1	14 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					

PILONCILLO WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209

04	5820 X	5680	-0-	-140	-0-	272 1	5202 3	Y	152	152 0	6
						39 4	167 9				
05	6014 X	5740	-0-	-274	-0-	254 1	5286 3	Y	145	145 0	6
						40 4	160 9				
06	5820 X	5134	-0-	-686	-0-	211 1	4736 3	Y	143	143 0	6
						30 4	157 9				
07	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	435 1	6880 2	Y	212	213 0	5
						3 4	233 9				
08	5518 X	5435	-0-	-83	-0-	270 1	4990 2	Y	149	150 0	4
						11 4	164 9				
09	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	275 1	5282 2	Y	165	164 0	5
						11 4	182 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300								
PILONCILLO			WELL #: A 31HA		RRCID ->	282019	COMPL. DATE	08/30/2016	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	8495 - 14098	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	266 1	5096 3	N	466	468 0		6
							37 4	513 9					
05		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	244 1	5105 3	N	444	443 0		7
							37 4	488 9					
06		6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	267 1	6024 3	N	505	503 0		9
							38 4	556 9					
07		7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	427 1	6738 2	N	520	516 0		13
							3 4	572 9					
08		7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	363 1	6776 2	N	490	490 0		13
							3 4	539 9					
09		7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	339 1	6467 2	N	484	484 0		13
							12 4	532 9					

PILONCILLO			WELL #: A 31HB		RRCID ->	282020	COMPL. DATE	08/31/2016	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8403 - 14166	
04		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	180 1	3422 3	N	331	331 0		-0-
							25 4	364 9					
05		3906 X	3012	-0-	-894	-0-	127 1	2619 3	N	223	223 0		-0-
							21 4	245 9					
06		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			N	-0-			-0-
07		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			N	-0-			-0-
08		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			N	-0-			-0-
09		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-			N	-0-			-0-

PILONCILLO			WELL #: A 25HZ		RRCID ->	282089	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8580 - 14200	
04		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	180 1	3431 3	N	290	291 0		3
							25 4	319 9					
05		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	170 1	3534 3	N	291	289 0		5
							27 4	320 9					
06		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	182 1	4059 3	N	326	325 0		6
							27 4	359 9					
07		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	335 1	5292 2	N	443	440 0		9
							2 4	487 9					
08		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	200 1	3725 2	N	227	231 0		5
							2 4	250 9					
09		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	172 1	3314 2	N	210	208 0		7
							6 4	231 9					

PILONCILLO			WELL #: A 25HZ		RRCID ->	282102	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	8915 - 14243	
04		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	247 1	4715 3	N	636	637 0		5
							35 4	700 9					
05		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	221 1	4586 3	N	582	580 0		7
							36 4	640 9					
06		5220 X	4616	-0-	-604	-0-	175 1	3908 3	N	462	463 0		6
							25 4	508 9					
07		5177 X	2871	-0-	-2306	-0-	153 1	2389 2	N	298	288 0		16
							1 4	328 9					
08		5177 X	4778	-0-	-399	-0-	215 1	4032 2	N	481	484 0		13
							2 4	529 9					
09		5010 X	3884	-0-	-1126	-0-	164 1	3137 2	N	522	520 0		15
							9 4	574 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: B 1HB		RRCID -> 282184		COMPL. DATE 10/25/2016				TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	315 1	5981 3	Y	759	761 0		6
							46 4	835 9					
05		7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	315 1	6563 3	Y	766	763 0		9
							49 4	843 9					
06		7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	293 1	6538 3	Y	759	756 0		12
							42 4	835 9					
07		8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	427 1	6771 2	Y	811	805 0		18
							3 4	892 9					
08		6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	313 1	5829 2	Y	668	669 0		17
							17 4	735 9					
09		6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	292 1	5592 2	Y	702	701 0		18
							10 4	772 9					

PILONCILLO		WELL #: A 18HU		RRCID -> 282203		COMPL. DATE 11/22/2016				TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447			
04		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	241 1	4570 3	Y	331	330 0		2
							35 4	364 9					
05		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	222 1	4622 3	Y	259	259 0		2
							36 4	285 9					
06		4860 X	4677	-0-	-183	-0-	188 1	4217 3	Y	223	224 0		1
							27 4	245 9					
07		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	295 1	4653 2	Y	260	254 0		7
							2 4	286 9					
08		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	235 1	4375 2	Y	256	256 0		7
							2 4	282 9					
09		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	217 1	4138 2	Y	263	263 0		7
							7 4	289 9					

PILONCILLO		WELL #: A 18HV		RRCID -> 282211		COMPL. DATE 11/22/2016				TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622			
04		5580 X	5444	-0-	-136	-0-	255 1	4857 3	Y	269	268 0		2
							36 4	296 9					
05		5766 X	5441	-0-	-325	-0-	235 1	4901 3	Y	244	243 0		3
							37 4	268 9					
06		5430 X	5092	-0-	-338	-0-	206 1	4621 3	Y	214	215 0		2
							30 4	235 9					
07		5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	308 1	4867 2	Y	214	211 0		5
							2 4	235 9					
08		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	258 1	4807 2	Y	206	206 0		5
							2 4	227 9					
09		5040 X	4983	-0-	-57	-0-	236 1	4516 2	Y	203	203 0		5
							8 4	223 9					

PILONCILLO		WELL #: A 18HW		RRCID -> 282212		COMPL. DATE 11/22/2016				TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465			
04		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	234 1	4456 3	Y	276	278 0		8
							33 4	304 9					
05		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	222 1	4636 3	Y	219	220 0		7
							36 4	241 9					
06		4890 X	4602	-0-	-288	-0-	187 1	4162 3	Y	205	206 0		6
							27 4	226 9					
07		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	287 1	4531 2	Y	177	179 0		4
							2 4	195 9					
08		4929 X	4494	-0-	-435	-0-	220 1	4090 2	Y	165	165 0		4
							2 4	182 9					
09		4770 X	4109	-0-	-661	-0-	194 1	3709 2	Y	181	180 0		5
							7 4	199 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300									
PILONCILLO		WELL #:		B 1HY	RRCID ->	282223	COMPL. DATE	10/23/2016	TOTAL DEPTH	8811	PERF.	8913 - 14674	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	193	1	3684	3	Y	645	647 0	4
						28	4	710	9				
05	4588 X	4489	-0-	-99	-0-	172	1	3592	3	Y	634	631 0	7
						28	4	697	9				
06	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	166	1	3714	3	Y	655	653 0	9
						24	4	721	9				
07	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	261	1	4112	2	Y	685	677 0	17
						2	4	754	9				
08	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	207	1	3856	2	Y	494	495 0	16
						2	4	543	9				
09	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	204	1	3910	2	Y	551	553 0	14
						7	4	606	9				

PILONCILLO		WELL #:		B 1HC	RRCID ->	282224	COMPL. DATE	10/25/2016	TOTAL DEPTH	8381	PERF.	8829 - 15186	
04	2700 X	2157	-0-	-543	-0-	89	1	1685	3	Y	337	335 0	3
						12	4	371	9				
05	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	195	1	4072	3	Y	692	681 0	14
						31	4	761	9				
06	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	200	1	4474	3	Y	474	480 0	8
						29	4	521	9				
07	3100 N	5528	-0-	2428	2428	304	1	4804	2	Y	380	379 0	9
						2	4	418	9				
08	7850 X	5422	-0-	-2428	-0-	259	1	4828	2	Y	303	296 0	16
						2	4	333	9				
09	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	237	1	4527	2	Y	287	296 0	7
						8	4	316	9				

PILONCILLO		WELL #:		B 1HZ	RRCID ->	282225	COMPL. DATE	10/24/2016	TOTAL DEPTH	8869	PERF.	9090 - 14872	
04	3030 X	2642	-0-	-388	-0-	110	1	2136	3	Y	345	346 0	-0-
						16	4	380	9				
05	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	125	1	2592	3	Y	370	368 0	2
						20	4	407	9				
06	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	121	1	2707	3	Y	417	416 0	3
						17	4	459	9				
07	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	183	1	2891	2	Y	444	436 0	11
						1	4	488	9				
08	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	148	1	2756	2	Y	392	401 0	2
						1	4	431	9				
09	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	154	1	2934	2	Y	386	378 0	10
						5	4	425	9				

PILONCILLO		WELL #:		A 25HY	RRCID ->	282231	COMPL. DATE	08/10/2016	TOTAL DEPTH	8458	PERF.	8674 - 14442	
04	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	186	1	3528	3	N	399	400 0	-0-
						26	4	439	9				
05	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	170	1	3536	3	N	397	396 0	1
						27	4	437	9				
06	3870 X	2385	-0-	-1485	-0-	91	1	2051	3	N	208	209 0	-0-
						14	4	229	9				
07	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	258	1	4079	2	N	415	404 0	11
						2	4	457	9				
08	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	192	1	3570	2	N	348	350 0	9
						2	4	383	9				
09	3960 X	3829	-0-	-131	-0-	171	1	3269	2	N	348	348 0	9
						6	4	383	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 18HX		RRCID -> 282241		COMPL. DATE 11/22/2016			TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	409 1	7800 3	Y	279	281 0	3
						59 4	307 9				
05	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	387 1	8073 3	Y	311	309 0	5
						62 4	342 9				
06	8160 X	7270	-0-	-890	-0-	297 1	6648 3	Y	256	259 0	2
						43 4	282 9				
07	8401 X	8304	-0-	-97	-0-	476 1	7507 2	Y	289	284 0	7
						3 4	318 9				
08	8401 X	8037	-0-	-364	-0-	395 1	7363 2	Y	251	252 0	6
						3 4	276 9				
09	8130 X	7275	-0-	-855	-0-	349 1	6649 2	Y	241	240 0	7
						12 4	265 9				

PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID -> 282261		COMPL. DATE 11/21/2016			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545		
04	1590 N	1572	-0-	-18	-0-	72 1	1389 3	Y	92	93 0	13
						10 4	101 9				
05	1705 N	1459	-0-	-246	-0-	62 1	1282 3	Y	96	95 0	14
						9 4	106 9				
06	1650 N	1370	-0-	-280	-0-	56 1	1242 3	Y	59	61 0	12
						7 4	65 9				
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	98 1	1556 2	Y	59	69 0	2
						1 4	65 9				
08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	79 1	1482 2	Y	64	64 0	2
						1 4	70 9				
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	73 1	1399 2	Y	67	67 0	2
						2 4	74 9				

PILONCILLO		WELL #: A 18HZ		RRCID -> 282297		COMPL. DATE 11/21/2016			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910		
04	10080 X	9571	-0-	-509	-0-	427 1	8161 3	Y	837	839 0	4
						62 4	921 9				
05	10416 X	9211	-0-	-1205	-0-	381 1	7957 3	Y	738	736 0	6
						61 4	812 9				
06	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	398 1	8887 3	Y	774	772 0	8
						57 4	851 9				
07	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	573 1	9051 2	Y	797	785 0	20
						4 4	877 9				
08	10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	474 1	8844 2	Y	724	725 0	19
						4 4	796 9				
09	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	455 1	8704 2	Y	748	747 0	20
						16 4	823 9				

PILONCILLO		WELL #: E 35HV		RRCID -> 282615		COMPL. DATE 03/11/2017			TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086		
04	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	261 1	4983 3	Y	211	212 0	9
						38 4	232 9				
05	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	239 1	4990 3	Y	194	193 0	10
						38 4	213 9				
06	5040 X	5023	-0-	-17	-0-	205 1	4591 3	Y	179	179 0	10
						30 4	197 9				
07	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	332 1	5276 2	Y	212	217 0	5
						2 4	233 9				
08	5518 X	4907	-0-	-611	-0-	240 1	4469 2	Y	178	178 0	5
						2 4	196 9				
09	5340 X	4479	-0-	-861	-0-	213 1	4075 2	Y	167	168 0	4
						7 4	184 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1440 N	1410	-0-	-30	-0-	61	1	1159	3	Y	165	166	0		3
						8	4	182	9						
05	1767 N	1629	-0-	-138	-0-	64	1	1333	3	Y	203	203	0		3
						9	4	223	9						
06	1530 N	1330	-0-	-200	-0-	47	1	1067	3	Y	190	191	0		2
						7	4	209	9						
07	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	157	1	2523	2	Y	270	270	0		2
						1	4	297	9						
08	1643 N	1422	-0-	-221	-0-	69	1	1284	2	Y	62	62	0		2
						1	4	68	9						
09	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	62	1	1190	2	Y	59	59	0		2
						2	4	65	9						

PILONCILLO WELL #: E 35HX RRCID -> 282619 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015

04	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	432	1	8249	3	Y	404	405	0		5
						63	4	444	9						
05	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	386	1	8030	3	Y	368	367	0		6
						62	4	405	9						
06	7950 X	4192	-0-	-3758	-0-	173	1	3852	3	Y	129	133	0		2
						25	4	142	9						
07	9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	564	1	8905	2	Y	288	283	0		7
						4	4	317	9						
08	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	448	1	8366	2	Y	263	263	0		7
						4	4	289	9						
09	8430 X	8312	-0-	-118	-0-	398	1	7627	2	Y	248	248	0		7
						14	4	273	9						

PILONCILLO WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893

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

PILONCILLO WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016

04	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	78	1	1492	3	Y	103	103	0		11
						10	4	113	9						
05	1643 N	1637	-0-	-6	-0-	71	1	1480	3	Y	68	69	0		10
						11	4	75	9						
06	1590 N	870	-0-	-720	-0-	35	1	787	3	Y	39	40	0		9
						5	4	43	9						
07	1736 N	1735	-0-	-1	-0-	98	1	1559	2	Y	70	77	0		2
						1	4	77	9						
08	1643 N	1553	-0-	-90	-0-	75	1	1402	2	Y	68	68	0		2
						1	4	75	9						
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	66	1	1270	2	Y	63	63	0		2
						2	4	69	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//	101300								
PILONCILLO			WELL #:	E 34HV	RRCID ->	282645	COMPL. DATE	03/12/2017	TOTAL DEPTH	9707	PERF. 9850 - 15248	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

04		9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	444 1	8473 3	Y	369	370 0	2
							64 4	406 9				
05		9641 X	9258	-0-	-383	-0-	404 1	8441 3	Y	316	315 0	3
							65 4	348 9				
06		10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	428 1	9568 3	Y	379	377 0	5
							61 4	417 9				
07		11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	657 1	10430 2	Y	362	359 0	8
							5 4	398 9				
08		9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	471 1	8785 2	Y	274	275 0	7
							4 4	301 9				
09		9210 X	8938	-0-	-272	-0-	429 1	8201 2	Y	266	266 0	7
							15 4	293 9				

PILONCILLO			WELL #:	E 36HZ	RRCID ->	282853	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	9777	PERF. 9785 - 14530	

04		7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	351 1	6712 3	Y	311	311 0	5
							51 4	342 9				
05		7440 X	7282	-0-	-158	-0-	317 1	6603 3	Y	284	283 0	6
							50 4	312 9				
06		7200 X	6853	-0-	-347	-0-	279 1	6255 3	Y	254	256 0	4
							40 4	279 9				
07		7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	435 1	6863 2	Y	292	288 0	8
							3 4	321 9				
08		7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	348 1	6487 2	Y	266	267 0	7
							3 4	293 9				
09		6690 X	6682	-0-	-8	-0-	318 1	6069 2	Y	258	257 0	8
							11 4	284 9				

PILONCILLO			WELL #:	E 34HW	RRCID ->	282859	COMPL. DATE	03/12/2017	TOTAL DEPTH	9709	PERF. 9783 - 15451	

04		7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	335 1	6383 3	Y	542	545 0	5
							48 4	596 9				
05		7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	314 1	6539 3	Y	374	375 0	4
							50 4	411 9				
06		6090 X	4163	-0-	-1927	-0-	168 1	3748 3	Y	202	205 0	1
							25 4	222 9				
07		7471 X	1792	-0-	-5679	-0-	105 1	1636 2	Y	45	46 0	-0-
							1 4	50 9				
08		7471 X	796	-0-	-6675	-0-	40 1	731 2	Y	17	17 0	-0-
							6 4	19 9				
09		7230 X	1161	-0-	-6069	-0-	57 1	1066 2	Y	26	25 0	1
							9 4	29 9				

PILONCILLO			WELL #:	E 34HX	RRCID ->	282860	COMPL. DATE	03/11/2017	TOTAL DEPTH	9719	PERF. 9731 - 15660	

04		12510 X	10681	-0-	-1829	-0-	511 1	9737 3	Y	327	326 0	1
							73 4	360 9				
05		12090 X	11139	-0-	-951	-0-	488 1	10186 3	Y	353	351 0	3
							77 4	388 9				
06		11730 X	9599	-0-	-2131	-0-	395 1	8823 3	Y	295	296 0	2
							56 4	325 9				
07		14205 X	14205	-0-	-0-	-0-	813 1	12885 2	Y	455	446 0	11
							6 4	501 9				
08		12572 X	12572	-0-	-0-	-0-	620 1	11574 2	Y	339	343 0	7
							5 4	373 9				
09		11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	577 1	11044 2	Y	261	261 0	7
							19 4	287 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: E 34HY		RRCID -> 282861		COMPL. DATE 03/12/2017		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 9706 - 15972						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: E 34HZ		RRCID -> 282862		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 9778 - 15978	
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	54 1	1017 3	Y	153	155 0	3
						7 4	168 9				
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	48 1	978 3	Y	95	95 0	3
						7 4	105 9				
06	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	41 1	903 3	Y	74	74 0	3
						5 4	81 9				
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	87 1	1379 2	Y	113	113 0	3
						1 4	124 9				
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	79 1	1471 2	Y	119	119 0	3
						1 4	131 9				
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	63 1	1182 2	Y	98	98 0	3
						2 4	108 9				

PILONCILLO		WELL #: A 23HD		RRCID -> 283002		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 8468 - 15006	
04	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	220 1	4200 3	Y	345	344 0	2
						33 4	380 9				
05	4805 X	4130	-0-	-675	-0-	175 1	3661 3	Y	242	243 0	1
						28 4	266 9				
06	4650 X	3622	-0-	-1028	-0-	143 1	3210 3	Y	225	224 0	2
						21 4	248 9				
07	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	280 1	4425 2	Y	294	289 0	7
						2 4	323 9				
08	4650 X	4594	-0-	-56	-0-	220 1	4098 2	Y	249	250 0	6
						2 4	274 9				
09	4500 X	4183	-0-	-317	-0-	195 1	3725 2	Y	233	232 0	7
						7 4	256 9				

PILONCILLO		WELL #: A 23HE		RRCID -> 283003		COMPL. DATE 05/14/2017		TOTAL DEPTH 8157		PERF. 8468 - 15056	
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	105 1	2000 3	Y	158	159 0	13
						14 4	174 9				
05	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	108 1	2265 3	Y	144	144 0	13
						18 4	158 9				
06	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	85 1	1870 3	Y	150	151 0	12
						13 4	165 9				
07	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	153 1	2413 2	Y	180	187 0	5
						1 4	198 9				
08	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	122 1	2272 2	Y	163	164 0	4
						1 4	179 9				
09	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	108 1	2075 2	Y	148	148 0	4
						4 4	163 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300										
PILONCILLO			WELL #: A 23HF		RRCID -> 283004		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 8019		PERF. 8411 - 14708		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	247 1	4726 3	Y	377	377 0		2
							36 4	415 9					
05		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	214 1	4448 3	Y	347	346 0		3
							34 4	382 9					
06		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	175 1	3927 3	Y	318	318 0		3
							25 4	350 9					
07		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	302 1	4776 2	Y	357	352 0		8
							2 4	393 9					
08		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	236 1	4404 2	Y	329	329 0		8
							2 4	362 9					
09		4680 X	4603	-0-	-77	-0-	211 1	4045 2	Y	309	308 0		9
							7 4	340 9					

PILONCILLO			WELL #: A 23HG		RRCID -> 283005		COMPL. DATE 05/17/2017		TOTAL DEPTH 8133		PERF. 8400 - 14801		
04		2160 N	73	-0-	-2087	-0-	3 1	63 3	Y	6	5 0		1
							7 9						
05		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	Y	8	7 0		1
							1 4	9 9					
07		T. A.	121	-0-	121	121	7 1	105 2	Y	8	9 0		-0-
							9 9						
08		T. A.	83	-0-	83	204	4 1	72 2	Y	6	6 0		-0-
							7 9						
09		T. A.	40	-0-	40	244	2 1	35 2	Y	3	3 0		-0-
							3 9						

PILONCILLO			WELL #: A 28HB		RRCID -> 283006		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 8144		PERF. 8538 - 14677		
04		6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	302 1	5755 3	Y	535	535 0		-0-
							44 4	589 9					
05		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	202 1	4218 3	Y	350	350 0		-0-
							33 4	385 9					
06		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	174 1	3882 3	Y	379	379 0		-0-
							25 4	417 9					
07		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	258 1	4079 2	Y	427	416 0		11
							2 4	470 9					
08		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	206 1	3835 2	Y	367	369 0		9
							2 4	404 9					
09		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	196 1	3752 2	Y	328	328 0		9
							7 4	361 9					

PILONCILLO			WELL #: A 23HC		RRCID -> 283025		COMPL. DATE 05/16/2017		TOTAL DEPTH 8141		PERF. 8598 - 14960		
04		1650 N	1626	-0-	-24	-0-	76 1	1445 3	Y	86	85 0		11
							10 4	95 9					
05		1705 N	1357	-0-	-348	-0-	57 1	1196 3	Y	87	86 0		12
							8 4	96 9					
06		1290 N	582	-0-	-708	-0-	25 1	534 3	Y	18	20 0		10
							3 4	20 9					
07		1023 N	99	-0-	-924	-0-	6 1	93 2	Y	-0-	10 0		-0-
08		1023 N	7	-0-	-1016	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
09		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300									
PILONCILLO			WELL #: A 23HH		RRCID -> 283051	COMPL. DATE 05/13/2017	TOTAL DEPTH 8003	PERF. 8556	- 14605			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	217 1	4105 3	Y	351	351 0	-0-	
						31 4	386 9					
05	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	201 1	4176 3	Y	411	408 0	3	
						33 4	452 9					
06	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	161 1	3609 3	Y	332	334 0	1	
						24 4	365 9					
07	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	308 1	4856 2	Y	443	443 0	10	
						2 4	487 9					
08	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	226 1	4223 2	Y	341	342 0	9	
						2 4	375 9					
09	4470 X	3986	-0-	-484	-0-	179 1	3450 2	Y	316	315 0	10	
						9 4	348 9					

PILONCILLO			WELL #: A 28HA		RRCID -> 283052	COMPL. DATE 05/16/2017	TOTAL DEPTH 8039	PERF. 8723	- 14541			
04	5340 X	1341	-0-	-3999	-0-	56 1	1079 3	Y	181	183 0	-0-	
						7 4	199 9					
05	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	238 1	4967 3	Y	644	631 0	13	
						38 4	708 9					
06	5340 X	5129	-0-	-211	-0-	194 1	4353 3	Y	503	507 0	9	
						29 4	553 9					
07	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	299 1	4725 2	Y	642	635 0	16	
						2 4	706 9					
08	5394 X	5297	-0-	-97	-0-	240 1	4475 2	Y	527	530 0	13	
						2 4	580 9					
09	5220 X	4966	-0-	-254	-0-	220 1	4198 2	Y	492	492 0	13	
						7 4	541 9					

PILONCILLO			WELL #: A 28HC		RRCID -> 283053	COMPL. DATE 05/20/2017	TOTAL DEPTH 8026	PERF. 8364	- 14693			
04	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	227 1	4345 3	Y	350	349 0	2	
						33 4	385 9					
05	3999 X	3756	-0-	-243	-0-	154 1	3205 3	Y	338	337 0	3	
						25 4	372 9					
06	3870 X	3615	-0-	-255	-0-	138 1	3064 3	Y	358	357 0	4	
						19 4	394 9					
07	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	197 1	3112 2	Y	396	390 0	10	
						1 4	436 9					
08	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	165 1	3104 2	Y	347	348 0	9	
						1 4	382 9					
09	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	158 1	3021 2	Y	361	360 0	10	
						6 4	397 9					

PILONCILLO			WELL #: A 28HD		RRCID -> 283055	COMPL. DATE 05/19/2017	TOTAL DEPTH 8141	PERF. 8506	- 14769			
04	2580 X	1601	-0-	-979	-0-	74 1	1404 3	Y	103	103 0	6	
						10 4	113 9					
05	2666 X	1780	-0-	-886	-0-	78 1	1621 3	Y	64	63 0	7	
						11 4	70 9					
06	2580 X	1259	-0-	-1321	-0-	52 1	1153 3	Y	43	43 0	7	
						7 4	47 9					
07	1922 X	1878	-0-	-44	-0-	108 1	1700 2	Y	63	68 0	2	
						1 4	69 9					
08	1922 X	1750	-0-	-172	-0-	81 1	1536 2	Y	116	113 0	5	
						5 4	128 9					
09	1260 N	892	-0-	-368	-0-	40 1	759 2	Y	81	86 0	-0-	
						4 4	89 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300													
PILONCILLO			WELL #: A 28HE		RRCID -> 283056	COMPL. DATE 05/16/2017	TOTAL DEPTH 8072	PERF. 8419	- 14784							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	184	1	3504	3	Y	320	319	0			2
						25	4	352	9							
05	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	168	1	3504	3	Y	313	312	0			3
						26	4	344	9							
06	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	183	1	4089	3	Y	388	386	0			5
						27	4	427	9							
07	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	254	1	4021	2	Y	395	392	0			8
						2	4	435	9							
08	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	215	1	4021	2	Y	331	331	0			8
						2	4	364	9							
09	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	202	1	3848	2	Y	300	299	0			9
						7	4	330	9							

PILONCILLO			WELL #: E 20HA		RRCID -> 283485	COMPL. DATE 08/08/2017	TOTAL DEPTH 9134	PERF. 9762	- 16250							
04	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	251	1	3524	3	Y	265	265	0			3
						27	4	292	9							
05	4123 X	3978	-0-	-145	-0-	231	1	3450	3	Y	246	245	0			4
						26	4	271	9							
06	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	245	1	3676	3	Y	259	259	0			4
						23	4	285	9							
07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	4	8	0			-0-
08	4216 X	3624	-0-	-592	-0-	170	1	3209	2	Y	216	216	0			-0-
						7	4	238	9							
09	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO			WELL #: E 20HB		RRCID -> 283487	COMPL. DATE 08/08/2017	TOTAL DEPTH 9001	PERF. 9597	- 16007							
04	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	320	1	4507	3	Y	292	293	0			4
						34	4	321	9							
05	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	318	1	4744	3	Y	289	287	0			6
						37	4	318	9							
06	4320 X	3594	-0-	-726	-0-	210	1	3164	3	Y	182	186	0			2
						20	4	200	9							
07	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	4	6	0			-0-
08	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	455	1	8718	2	Y	458	450	0			8
						13	4	504	9							
09	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	250	1	4774	2	Y	226	228	0			6
						9	4	249	9							

PILONCILLO			WELL #: E 20HC		RRCID -> 283489	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 9116	PERF. 9701	- 16012							
04	3720 X	3559	-0-	-161	-0-	223	1	3147	3	Y	152	152	0			2
						22	4	167	9							
05	3844 X	2470	-0-	-1374	-0-	148	1	2197	3	Y	99	98	0			3
						16	4	109	9							
06	3720 X	1592	-0-	-2128	-0-	95	1	1423	3	Y	59	60	0			2
						9	4	65	9							
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	261	1	4925	2	Y	240	235	0			5
						19	4	264	9							
09	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	168	1	3231	2	Y	181	181	0			5
						6	4	199	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: E 20HG		RRCID -> 283856		COMPL. DATE 08/04/2017				TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	346 1	4880 3	38 4	354 9	Y	322	322 0				3
05	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	329 1	4922 3	38 4	367 9	Y	334	332 0				5
06	5460 X	5286	-0-	-174	-0-	305 1	4600 3	30 4	351 9	Y	319	318 0				6
07	5549 X	96	-0-	-5453	-0-	5 1	80 2	11 9		Y	10	16 0				-0-
08	5549 X	5220	-0-	-329	-0-	240 1	4629 2	2 4	349 9	Y	317	309 0				8
09	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	249 1	4759 2	9 4	530 9	Y	482	475 0				15
PILONCILLO		WELL #: E 14HA		RRCID -> 283866		COMPL. DATE 08/07/2017				TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899						
04	9780 X	1370	-0-	-8410	-0-	65 1	1232 3	9 4	64 9	Y	58	61 0				-0-
05	7161 X	2806	-0-	-4355	-0-	122 1	2554 3	20 4	110 9	Y	100	98 0				2
06	6930 X	1417	-0-	-5513	-0-	58 1	1294 3	7 4	58 9	Y	53	54 0				1
07	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	1	2 0				-0-
08	5177 X	87	-0-	-5090	-0-	4 1	80 2	3 9		Y	3	2 0				1
09	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	425 1	7762 2	17 4	410 9	Y	373	362 0				12
PILONCILLO		WELL #: E 20HF		RRCID -> 283867		COMPL. DATE 08/06/2017				TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921						
04	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	334 1	4717 3	36 4	469 9	Y	426	427 0				2
05	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	310 1	4629 3	34 4	431 9	Y	392	391 0				3
06	4980 X	4475	-0-	-505	-0-	256 1	3839 3	25 4	355 9	Y	323	324 0				2
07	5301 X	28	-0-	-5273	-0-	1 1	16 2	11 9		Y	10	12 0				-0-
08	15772 X	15772	-0-	-0-	-0-	761 1	14050 2	23 4	938 9	Y	853	846 0				7
09	5130 X	3858	-0-	-1272	-0-	180 1	3517 2	3 4	158 9	Y	144	151 0				-0-
PILONCILLO		WELL #: E 14HC		RRCID -> 283868		COMPL. DATE 08/07/2017				TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904						
04	3000 N	3719	-0-	719	754	165 1	3150 3	23 4	381 9	Y	346	342 0				8
05	3100 N	4276	-0-	1176	1930	175 1	3645 3	28 4	428 9	Y	389	387 0				10
06	5554 X	3624	-0-	-1930	-0-	138 1	3107 3	20 4	359 9	Y	326	328 0				8
07	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	2	10 0				-0-
08	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
09	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5400 X	4990	-0-	-410	-0-	299 1	4216 3	31 4	444 9	Y	404	407 0					1
05	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	353 1	5260 3	40 4	507 9	Y	461	457 0					5
06	5400 X	4089	-0-	-1311	-0-	234 1	3511 3	23 4	321 9	Y	292	295 0					2
07	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	7	9 0					-0-
08	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	414 1	7801 2	4 4	524 9	Y	476	473 0					3
09	4650 X	3206	-0-	-1444	-0-	151 1	2906 2	6 4	143 9	Y	130	127 0					6

PILONCILLO WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948

04	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	295 1	4150 3	30 4	271 9	Y	246	246 0					-0-
05	4743 X	4659	-0-	-84	-0-	274 1	4102 3	31 4	252 9	Y	229	228 0					1
06	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	302 1	4552 3	29 4	275 9	Y	250	249 0					2
07	4402 X	60	-0-	-4342	-0-	3 1	47 2	10 9		Y	9	11 0					-0-
08	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	283 1	5469 2	10 4	326 9	Y	296	289 0					7
09	4260 X	3603	-0-	-657	-0-	174 1	3226 2	5 4	198 9	Y	180	178 0					9

PILONCILLO WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880

04	10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	521 1	9941 3	75 4	457 9	Y	415	413 0					8
05	11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	517 1	10802 3	82 4	453 9	Y	412	409 0					11
06	10530 X	10530	-0-	-0-	-0-	432 1	9651 3	62 4	385 9	Y	350	351 0					10
07	11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	1	11 0					-0-
08	11842 X	47	-0-	-11795	-0-	1 1	11 2	35 4		Y	-0-						-0-
09	17250 X	17250	-0-	-0-	-0-	813 1	15754 2	26 4	657 9	Y	597	584 0					13

PILONCILLO WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025

04	6690 X	6571	-0-	-119	-0-	308 1	5858 3	44 4	361 9	Y	328	328 0					1
05	6820 X	6655	-0-	-165	-0-	287 1	5987 3	45 4	336 9	Y	305	304 0					2
06	6600 X	2717	-0-	-3883	-0-	109 1	2451 3	16 4	141 9	Y	128	130 0					-0-
07	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	4	4 0					-0-
08	6541 X	4216	-0-	-2325	-0-	190 1	3809 2	2 4	215 9	Y	195	184 0					11
09	6330 X	42	-0-	-6288	-0-	2 1	38 2	2 9		Y	2	13 0					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 41HW		RRCID -> 284271		COMPL. DATE 10/19/2017			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	408 1	5020 3	Y	921	919 0	2
						39 4	1013 9				
05	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	391 1	5002 3	Y	877	874 0	5
						38 4	965 9				
06	5910 X	5705	-0-	-205	-0-	350 1	4514 3	Y	737	738 0	4
						30 4	811 9				
07	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	324 1	5114 2	Y	887	868 0	23
						2 4	976 9				
08	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	267 1	4989 2	Y	782	785 0	20
						2 4	860 9				
09	5730 X	5592	-0-	-138	-0-	236 1	4530 2	Y	744	744 0	20
						8 4	818 9				

PILONCILLO		WELL #: E 44HC		RRCID -> 284272		COMPL. DATE 09/25/2017			TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952		
04	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	195 1	3759 3	Y	311	310 0	1
						28 4	342 9				
05	4371 X	4273	-0-	-98	-0-	175 1	3668 3	Y	365	361 0	5
						28 4	402 9				
06	4230 X	3921	-0-	-309	-0-	153 1	3448 3	Y	270	272 0	3
						23 4	297 9				
07	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	300 1	4769 2	Y	391	386 0	8
						2 4	430 9				
08	4247 X	4195	-0-	-52	-0-	197 1	3680 2	Y	287	288 0	7
						2 4	316 9				
09	4110 X	3974	-0-	-136	-0-	180 1	3438 2	Y	318	316 0	9
						6 4	350 9				

PILONCILLO		WELL #: E 44HA		RRCID -> 284285		COMPL. DATE 09/23/2017			TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766		
04	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	370 1	7015 3	Y	772	771 0	9
						53 4	849 9				
05	8401 X	8137	-0-	-264	-0-	330 1	6864 3	Y	811	805 0	15
						51 4	892 9				
06	8130 X	3983	-0-	-4147	-0-	151 1	3361 3	Y	408	419 0	4
						22 4	449 9				
07	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	509 1	8000 2	Y	978	959 0	23
						4 4	1076 9				
08	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	357 1	6666 2	Y	789	791 0	21
						3 4	868 9				
09	7500 X	7328	-0-	-172	-0-	324 1	6203 2	Y	718	721 0	18
						11 4	790 9				

PILONCILLO		WELL #: E 44HB		RRCID -> 284300		COMPL. DATE 09/21/2017			TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766		
04	3030 X	2903	-0-	-127	-0-	132 1	2513 3	Y	217	217 0	-0-
						19 4	239 9				
05	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	131 1	2738 3	Y	233	232 0	1
						21 4	256 9				
06	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	121 1	2701 3	Y	218	218 0	1
						18 4	240 9				
07	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	222 1	3522 2	Y	308	303 0	6
						2 4	339 9				
08	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	154 1	2886 2	Y	666	644 0	28
						22 4	733 9				
09	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	127 1	2422 2	Y	706	701 0	33
						4 4	777 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: E 44HX		RRCID -> 284356		COMPL. DATE 09/28/2017				TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	217 1	4148 3	31 4	556 9	Y	505	505 0				6
05	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	201 1	4192 3	33 4	685 9	Y	623	618 0				11
06	4770 X	2077	-0-	-2693	-0-	76 1	1695 3	10 4	296 9	Y	269	274 0				6
07	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	311 1	4886 2	2 4	832 9	Y	756	744 0				18
08	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	234 1	4369 2	16 4	723 9	Y	657	658 0				17
09	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	212 1	4047 2	13 4	693 9	Y	630	631 0				16
PILONCILLO		WELL #: A 41HX		RRCID -> 284357		COMPL. DATE 10/20/2017				TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393						
04	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	334 1	4111 3	30 4	647 9	Y	588	585 0				4
05	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	329 1	4233 3	32 4	627 9	Y	570	568 0				6
06	4860 X	4577	-0-	-283	-0-	287 1	3718 3	24 4	548 9	Y	498	499 0				5
07	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	271 1	4270 2	2 4	669 9	Y	608	597 0				16
08	4929 X	4924	-0-	-5	-0-	218 1	4067 2	2 4	637 9	Y	579	580 0				15
09	4770 X	4626	-0-	-144	-0-	199 1	3806 2	9 4	612 9	Y	556	555 0				16
PILONCILLO		WELL #: A 41HY		RRCID -> 284358		COMPL. DATE 10/19/2017				TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307						
04	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	395 1	4839 3	37 4	917 9	Y	834	833 0				4
05	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	375 1	4788 3	37 4	839 9	Y	763	760 0				7
06	5760 X	5381	-0-	-379	-0-	333 1	4296 3	27 4	725 9	Y	659	661 0				5
07	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	323 1	5105 2	2 4	937 9	Y	852	835 0				22
08	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	264 1	4943 2	2 4	883 9	Y	803	805 0				20
09	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	241 1	4591 2	9 4	784 9	Y	713	714 0				19
PILONCILLO		WELL #: A 41HZ		RRCID -> 284371		COMPL. DATE 10/18/2017				TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437						
04	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	379 1	4664 3	34 4	997 9	Y	906	908 0				7
05	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	353 1	4522 3	33 4	865 9	Y	786	784 0				9
06	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	309 1	4004 3	26 4	733 9	Y	666	668 0				7
07	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	295 1	4663 2	2 4	967 9	Y	879	863 0				23
08	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	236 1	4404 2	2 4	818 9	Y	744	748 0				19
09	5040 X	5016	-0-	-24	-0-	210 1	4023 2	7 4	776 9	Y	705	705 0				19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 44HY		RRCID ->	284401	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	4315	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PILONCILLO		WELL #: E 44HZ		RRCID ->	284410	COMPL. DATE	05/15/2017	TOTAL DEPTH	4312	PERF. N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PILONCILLO		WELL #: E 14HG		RRCID ->	284420	COMPL. DATE	08/05/2017	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 9538 - 16067	
04	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	377 1 7211 3	Y	372	373 0	3
							55 4 409 9				
05	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	360 1 7526 3	Y	365	362 0	6
							58 4 402 9				
06	8040	X	7311	-0-	-729	-0-	297 1 6628 3	Y	312	312 0	6
							43 4 343 9				
07	7905	X	5	-0-	-7900	-0-	1 2 4 9	Y	4	10 0	-0-
08	7905	X	6422	-0-	-1483	-0-	306 1 5787 2	Y	280	254 0	26
							21 4 308 9				
09	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	581 1 11095 2	Y	538	551 0	13
							19 4 592 9				
PILONCILLO		WELL #: E 14HF		RRCID ->	284464	COMPL. DATE	08/05/2017	TOTAL DEPTH	9129	PERF. 9606 - 15929	
04	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	214 1 4081 3	Y	172	173 0	13
							31 4 189 9				
05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	195 1 4061 3	Y	161	163 0	11
							32 4 177 9				
06	4320	X	1290	-0-	-3030	-0-	53 1 1180 3	Y	45	49 0	7
							7 4 50 9				
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-		Y	-0-	7 0	-0-
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-		Y	-0-		-0-
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-		Y	-0-		-0-
PILONCILLO		WELL #: E 44HW		RRCID ->	284485	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	4315	PERF. N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: E 32HA		RRCID -> 284727		COMPL. DATE 12/02/2017				TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	306 1	5847 3	Y	696	698 0		3
							44 4	766 9					
05		6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	286 1	5939 3	Y	634	631 0		6
							45 4	697 9					
06		6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	242 1	5414 3	Y	626	626 0		6
							35 4	689 9					
07		7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	385 1	6084 2	Y	744	731 0		19
							3 4	818 9					
08		6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	315 1	5869 2	Y	686	688 0		17
							3 4	755 9					
09		6480 X	6135	-0-	-345	-0-	275 1	5259 2	Y	537	540 0		14
							10 4	591 9					

PILONCILLO		WELL #: E 32HC		RRCID -> 284728		COMPL. DATE 12/07/2017				TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328			
04		10800 X	9602	-0-	-1198	-0-	443 1	8459 3	Y	578	581 0		-0-
							64 4	636 9					
05		11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	476 1	9902 3	Y	709	703 0		6
							74 4	780 9					
06		10800 X	8977	-0-	-1823	-0-	355 1	7951 3	Y	564	568 0		2
							51 4	620 9					
07		12369 X	12369	-0-	-0-	-0-	685 1	10855 2	Y	749	733 0		18
							5 4	824 9					
08		11067 X	10852	-0-	-215	-0-	519 1	9637 2	Y	615	616 0		17
							19 4	677 9					
09		10710 X	10269	-0-	-441	-0-	474 1	8976 2	Y	730	728 0		19
							16 4	803 9					

PILONCILLO		WELL #: E 32HE		RRCID -> 284729		COMPL. DATE 12/10/2017				TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205			
04		13020 X	12892	-0-	-128	-0-	572 1	10917 3	Y	1202	1204 0		6
							81 4	1322 9					
05		13454 X	12720	-0-	-734	-0-	523 1	10902 3	Y	1102	1099 0		9
							83 4	1212 9					
06		13020 X	11460	-0-	-1560	-0-	441 1	9880 3	Y	978	980 0		7
							63 4	1076 9					
07		12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	677 1	10691 2	Y	1050	1032 0		25
							5 4	1155 9					
08		11780 X	11386	-0-	-394	-0-	522 1	9830 2	Y	936	934 0		27
							4 4	1030 9					
09		11400 X	11386	-0-	-14	-0-	512 1	9788 2	Y	972	973 0		26
							17 4	1069 9					

PILONCILLO		WELL #: B 06HY		RRCID -> 284730		COMPL. DATE 03/18/2018				TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393			
04		6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	295 1	5639 3	Y	650	652 0		2
							43 4	715 9					
05		6634 X	6454	-0-	-180	-0-	265 1	5517 3	Y	573	572 0		3
							42 4	630 9					
06		6420 X	5766	-0-	-654	-0-	226 1	5025 3	Y	439	440 0		2
							32 4	483 9					
07		6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	351 1	5536 2	Y	505	494 0		13
							3 4	556 9					
08		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	303 1	5653 2	Y	532	532 0		13
							3 4	585 9					
09		6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	274 1	5245 2	Y	567	565 0		15
							9 4	624 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: E 32HD		RRCID -> 284777		COMPL. DATE 12/10/2017			TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205			
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
04	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	431 1	8231 3	Y	774	776 0		6
						62 4	851 9					
05	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	386 1	8063 3	Y	701	699 0		8
						62 4	771 9					
06	8820 X	8496	-0-	-324	-0-	335 1	7506 3	Y	552	554 0		6
						48 4	607 9					
07	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	539 1	8503 2	Y	825	808 0		23
						4 4	908 9					
08	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	440 1	8215 2	Y	830	832 0		21
						4 4	913 9					
09	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	398 1	7611 2	Y	795	795 0		21
						14 4	875 9					

PILONCILLO		WELL #: B 06HX		RRCID -> 284779		COMPL. DATE 03/18/2018			TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083			
04	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	364 1	6953 3	Y	1031	1032 0		15
						54 4	1134 9					
05	8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	326 1	6818 3	Y	962	959 0		18
						52 4	1058 9					
06	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	289 1	6471 3	Y	937	937 0		18
						42 4	1031 9					
07	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	449 1	7086 2	Y	1010	1002 0		26
						3 4	1111 9					
08	7998 X	7996	-0-	-2	-0-	357 1	6657 2	Y	879	890 0		15
						15 4	967 9					
09	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	339 1	6484 2	Y	943	933 0		25
						11 4	1037 9					

PILONCILLO		WELL #: B 07HX		RRCID -> 284780		COMPL. DATE 03/19/2018			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102			
04	4860 X	4784	-0-	-76	-0-	210 1	4002 3	Y	492	493 0		4
						31 4	541 9					
05	5022 X	4894	-0-	-128	-0-	198 1	4127 3	Y	488	487 0		5
						32 4	537 9					
06	4860 X	4770	-0-	-90	-0-	182 1	4065 3	Y	451	451 0		5
						27 4	496 9					
07	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	284 1	4488 2	Y	525	516 0		14
						2 4	578 9					
08	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	233 1	4353 2	Y	446	449 0		11
						2 4	491 9					
09	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	196 1	3753 2	Y	519	516 0		14
						7 4	571 9					

PILONCILLO		WELL #: E 32HB		RRCID -> 284816		COMPL. DATE 10/15/2017			TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300								
PILONCILLO			WELL #:		B 07HZ	RRCID ->	284997	COMPL. DATE	03/20/2018	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8781 - 19085
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04		9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	389 1	7441 3	Y	1103	1104	0	14
							57 4	1213 9					
05		9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	366 1	7645 3	Y	1066	1062	0	18
							59 4	1173 9					
06		8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	335 1	7500 3	Y	945	947	0	16
							48 4	1040 9					
07		9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	506 1	7986 2	Y	1040	1030	0	26
							4 4	1144 9					
08		9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	411 1	7673 2	Y	961	963	0	24
							3 4	1057 9					
09		8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	353 1	6743 2	Y	985	982	0	27
							12 4	1084 9					

PILONCILLO			WELL #:		B 06HZ	RRCID ->	285043	COMPL. DATE	03/18/2018	TOTAL DEPTH	8707	PERF.	8711 - 19013
04		6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	279 1	5321 3	Y	528	528	0	6
							41 4	581 9					
05		5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	237 1	4936 3	Y	484	483	0	7
							38 4	532 9					
06		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	200 1	4494 3	Y	452	452	0	7
							29 4	497 9					
07		5797 X	5707	-0-	-90	-0-	306 1	4832 2	Y	515	508	0	14
							2 4	567 9					
08		5797 X	5298	-0-	-499	-0-	244 1	4570 2	Y	438	441	0	11
							2 4	482 9					
09		5610 X	5067	-0-	-543	-0-	229 1	4389 2	Y	401	401	0	11
							8 4	441 9					

PILONCILLO			WELL #:		B 07HY	RRCID ->	285044	COMPL. DATE	03/19/2018	TOTAL DEPTH	8843	PERF.	8696 - 19240
04		5790 X	4772	-0-	-1018	-0-	210 1	4003 3	Y	480	483	0	2
							31 4	528 9					
05		5983 X	4091	-0-	-1892	-0-	169 1	3518 3	Y	343	343	0	2
							27 4	377 9					
06		5790 X	2740	-0-	-3050	-0-	105 1	2332 3	Y	261	262	0	1
							16 4	287 9					
07		4495 X	3448	-0-	-1047	-0-	183 1	2890 2	Y	340	331	0	10
							1 4	374 9					
08		4495 X	3211	-0-	-1284	-0-	147 1	2778 2	Y	245	246	0	9
							16 4	270 9					
09		4350 X	4342	-0-	-8	-0-	197 1	3783 2	Y	324	325	0	8
							6 4	356 9					

PILONCILLO			WELL #:		A 25HA	RRCID ->	285340	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	8566 - 14327
04		4830 X	4792	-0-	-38	-0-	207 1	3930 3	N	568	565	0	6
							30 4	625 9					
05		4867 X	4845	-0-	-22	-0-	195 1	4077 3	N	492	491	0	7
							32 4	541 9					
06		4410 X	4097	-0-	-313	-0-	155 1	3469 3	N	409	410	0	6
							23 4	450 9					
07		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	259 1	4091 2	N	498	491	0	13
							2 4	548 9					
08		4557 X	4552	-0-	-5	-0-	206 1	3840 2	N	458	459	0	12
							2 4	504 9					
09		4410 X	4150	-0-	-260	-0-	182 1	3489 2	N	430	431	0	11
							6 4	473 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: E 31HY		RRCID -> 285395		COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480			
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
04	6270 X	6007	-0-	-263	-0-	278 1	5297 3	Y	356	356 0		6
						40 4	392 9					
05	6355 X	6116	-0-	-239	-0-	263 1	5475 3	Y	306	305 0		7
						41 4	337 9					
06	6120 X	5927	-0-	-193	-0-	239 1	5349 3	Y	277	277 0		7
						34 4	305 9					
07	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	346 1	5472 2	Y	286	286 0		7
						3 4	315 9					
08	5828 X	5624	-0-	-204	-0-	272 1	5067 2	Y	257	257 0		7
						2 4	283 9					
09	5640 X	5188	-0-	-452	-0-	244 1	4675 2	Y	237	239 0		5
						8 4	261 9					
PILONCILLO		WELL #: E 31HW		RRCID -> 285446		COMPL. DATE 04/27/2018			TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004			
04	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	290 1	5533 3	Y	290	291 0		-0-
						42 4	319 9					
05	6231 X	6091	-0-	-140	-0-	263 1	5487 3	Y	273	271 0		2
						41 4	300 9					
06	6030 X	4284	-0-	-1746	-0-	174 1	3889 3	Y	178	180 0		-0-
						25 4	196 9					
07	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	375 1	5929 2	Y	308	300 0		8
						3 4	339 9					
08	6417 X	6085	-0-	-332	-0-	293 1	5462 2	Y	298	297 0		9
						2 4	328 9					
09	6180 X	5561	-0-	-619	-0-	260 1	4973 2	Y	290	292 0		7
						9 4	319 9					
PILONCILLO		WELL #: E 32HY		RRCID -> 285475		COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295			
04	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	436 1	8335 3	Y	552	552 0		2
						63 4	607 9					
05	9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	405 1	8455 3	Y	529	527 0		4
						65 4	582 9					
06	8820 X	8201	-0-	-619	-0-	331 1	7403 3	Y	381	383 0		2
						48 4	419 9					
07	8835 X	8581	-0-	-254	-0-	487 1	7692 2	Y	362	355 0		9
						4 4	398 9					
08	8835 X	8155	-0-	-680	-0-	397 1	7412 2	Y	312	313 0		8
						3 4	343 9					
09	8550 X	7320	-0-	-1230	-0-	348 1	6646 2	Y	285	286 0		7
						12 4	314 9					
PILONCILLO		WELL #: E 32HW		RRCID -> 285476		COMPL. DATE 04/26/2018			TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387			
04	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	340 1	6487 3	Y	405	406 0		1
						49 4	446 9					
05	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	315 1	6570 3	Y	326	324 0		3
						50 4	359 9					
06	6330 X	5529	-0-	-801	-0-	223 1	4993 3	Y	255	257 0		1
						32 4	281 9					
07	7874 X	7046	-0-	-828	-0-	396 1	6258 2	Y	354	346 0		9
						3 4	389 9					
08	7564 X	6352	-0-	-1212	-0-	305 1	5704 2	Y	309	310 0		8
						3 4	340 9					
09	7320 X	5830	-0-	-1490	-0-	273 1	5223 2	Y	293	293 0		8
						12 4	322 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: E 31HX		RRCID -> 285501		COMPL. DATE 04/27/2018				TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	345 1	6574 3	50 4	331 9	Y	301	301 0				1
05	7409 X	6967	-0-	-442	-0-	303 1	6329 3	49 4	286 9	Y	260	260 0				1
06	7170 X	6216	-0-	-954	-0-	252 1	5646 3	37 4	281 9	Y	255	256 0				-0-
07	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	411 1	6501 2	3 4	347 9	Y	315	307 0				8
08	7130 X	6610	-0-	-520	-0-	321 1	5986 2	3 4	300 9	Y	273	274 0				7
09	6900 X	6156	-0-	-744	-0-	292 1	5579 2	10 4	275 9	Y	250	252 0				5
PILONCILLO		WELL #: E 31HZ		RRCID -> 285504		COMPL. DATE 04/27/2018				TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051						
04	7890 X	7800	-0-	-90	-0-	370 1	7037 3	54 4	339 9	Y	308	307 0				1
05	8153 X	7525	-0-	-628	-0-	330 1	6848 3	53 4	294 9	Y	267	267 0				1
06	7890 X	6347	-0-	-1543	-0-	261 1	5808 3	38 4	240 9	Y	218	219 0				-0-
07	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	471 1	7446 2	3 4	322 9	Y	293	286 0				7
08	7626 X	7260	-0-	-366	-0-	356 1	6629 2	3 4	272 9	Y	247	248 0				6
09	7380 X	6391	-0-	-989	-0-	306 1	5826 2	10 4	249 9	Y	226	225 0				7
PILONCILLO		WELL #: E 32HX		RRCID -> 285505		COMPL. DATE 04/28/2018				TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531						
04	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	502 1	9565 3	72 4	422 9	Y	384	387 0				-0-
05	10819 X	10489	-0-	-330	-0-	460 1	9572 3	73 4	384 9	Y	349	348 0				1
06	10470 X	8647	-0-	-1823	-0-	352 1	7850 3	51 4	394 9	Y	358	358 0				1
*07	10292 X	9535	-0-	-757	-0-	541 1	8538 2	4 4	452 9	Y	411	402 0				10
08	10292 X	7814	-0-	-2478	-0-	381 1	7076 2	3 4	354 9	Y	322	311 0				21
09	9960 X	8760	-0-	-1200	-0-	414 1	7918 2	14 4	414 9	Y	376	387 0				10
PILONCILLO		WELL #: E 32HZ		RRCID -> 285508		COMPL. DATE 04/28/2018				TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014						
04	10651 X	10651	-0-	-0-	-0-	496 1	9447 3	71 4	637 9	Y	579	578 0				4
05	10447 X	9641	-0-	-806	-0-	415 1	8656 3	66 4	504 9	Y	458	458 0				4
06	10110 X	9660	-0-	-450	-0-	393 1	8746 3	56 4	465 9	Y	423	424 0				3
07	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	601 1	9492 2	4 4	516 9	Y	469	460 0				12
08	10292 X	9748	-0-	-544	-0-	473 1	8816 2	4 4	455 9	Y	414	415 0				11
09	9960 X	8950	-0-	-1010	-0-	423 1	8089 2	14 4	424 9	Y	385	387 0				9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: A 25HB		RRCID -> 285509		COMPL. DATE 05/31/2018				TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	362 1	6891 3	52 4	718 9	N	653	656 0			1
05	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	330 1	6853 3	53 4	701 9	N	637	633 0			5
06	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	284 1	6362 3	41 4	604 9	N	549	550 0			4
07	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	426 1	6718 2	3 4	699 9	N	635	623 0			16
08	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	347 1	6481 2	3 4	602 9	N	547	550 0			13
09	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	313 1	5984 2	11 4	545 9	N	495	495 0			13

PILONCILLO		WELL #: A 25HD		RRCID -> 285582		COMPL. DATE 05/30/2018				TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193					
04	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	226 1	4304 3	33 4	495 9	Y	450	451 0			4
05	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	205 1	4264 3	33 4	499 9	Y	454	451 0			7
06	4800 X	4580	-0-	-220	-0-	176 1	3932 3	25 4	447 9	Y	406	408 0			5
07	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	264 1	4166 2	2 4	496 9	Y	451	444 0			12
08	4588 X	4576	-0-	-12	-0-	213 1	3973 2	2 4	388 9	Y	353	357 0			8
09	4440 X	4206	-0-	-234	-0-	192 1	3664 2	7 4	343 9	Y	312	312 0			8

PILONCILLO		WELL #: A 25HC		RRCID -> 285683		COMPL. DATE 05/30/2018				TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090					
04	2700 X	2156	-0-	-544	-0-	96 1	1846 3	14 4	200 9	Y	182	184 0			-0-
05	2790 X	2468	-0-	-322	-0-	101 1	2121 3	16 4	230 9	Y	209	209 0			-0-
06	2700 N	2333	-0-	-367	-0-	89 1	2015 3	14 4	215 9	Y	195	195 0			-0-
07	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	143 1	2259 2	1 4	253 9	Y	230	224 0			6
08	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	119 1	2221 2	1 4	208 9	Y	189	190 0			5
09	2340 N	2120	-0-	-220	-0-	98 1	1877 2	3 4	142 9	Y	129	131 0			3

PILONCILLO		WELL #: A 25HE		RRCID -> 285776		COMPL. DATE 06/02/2018				TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884					
04	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	122 1	2320 3	18 4	327 9	Y	297	297 0			2
05	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	112 1	2341 3	18 4	341 9	Y	310	307 0			5
06	2460 X	2243	-0-	-217	-0-	85 1	1880 3	12 4	266 9	Y	242	244 0			3
07	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	143 1	2268 2	1 4	333 9	Y	303	298 0			8
08	2542 X	2454	-0-	-88	-0-	111 1	2071 2	1 4	271 9	Y	246	248 0			6
09	2460 X	2378	-0-	-82	-0-	105 1	2003 2	4 4	266 9	Y	242	241 0			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: B 09HX		RRCID -> 285781		COMPL. DATE 06/14/2018				TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	341 1	6525 3	49 4	987 9	Y	897	899 0			1
05	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	317 1	6600 3	50 4	820 9	Y	745	744 0			2
06	7530 X	7274	-0-	-256	-0-	273 1	6084 3	40 4	877 9	Y	797	795 0			4
07	8649 X	7781	-0-	-868	-0-	405 1	6392 2	3 4	981 9	Y	892	871 0			25
08	8649 X	7646	-0-	-1003	-0-	339 1	6324 2	3 4	980 9	Y	891	892 0			24
09	7890 X	7069	-0-	-821	-0-	308 1	5876 2	10 4	875 9	Y	795	797 0			22

PILONCILLO		WELL #: B 09HY		RRCID -> 285792		COMPL. DATE 06/14/2018				TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826					
04	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	238 1	4541 3	34 4	879 9	Y	799	797 0			4
05	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	224 1	4656 3	36 4	692 9	Y	629	628 0			5
06	4980 X	4920	-0-	-60	-0-	183 1	4086 3	27 4	624 9	Y	567	568 0			4
07	5053 X	4428	-0-	-625	-0-	228 1	3605 2	2 4	593 9	Y	539	534 0			9
08	5053 X	4549	-0-	-504	-0-	204 1	3736 2	2 4	607 9	Y	552	552 0			9
09	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	221 1	4211 2	7 4	623 9	Y	566	561 0			14

PILONCILLO		WELL #: B 09HZ		RRCID -> 285793		COMPL. DATE 06/15/2018				TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303					
04	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	401 1	7642 3	59 4	1678 9	Y	1525	1525 0			9
05	9517 X	8604	-0-	-913	-0-	330 1	6898 3	53 4	1323 9	Y	1203	1205 0			7
06	9210 X	8299	-0-	-911	-0-	297 1	6636 3	43 4	1323 9	Y	1203	1202 0			8
07	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	480 1	7571 2	3 4	1620 9	Y	1473	1441 0			40
08	9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	391 1	7309 2	15 4	1480 9	Y	1345	1349 0			36
09	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	349 1	6681 2	12 4	1371 9	Y	1246	1251 0			31

PILONCILLO		WELL #: B 03HC		RRCID -> 285962		COMPL. DATE 06/25/2018				TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556					
04	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	167 1	3198 3	24 4	580 9	Y	527	527 0			3
05	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	150 1	3125 3	24 4	523 9	Y	475	474 0			4
06	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	131 1	2922 3	19 4	471 9	Y	428	429 0			3
07	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	200 1	3150 2	1 4	620 9	Y	564	551 0			16
08	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	224 1	4198 2	2 4	672 9	Y	611	609 0			18
09	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	183 1	3500 2	6 4	570 9	Y	518	521 0			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300											
PILONCILLO			WELL #:		B 04HA	RRCID ->	286088	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	8499 - 15298			
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
04		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	146	1	2792	3	Y	412	412	0		-0-
							21	4	453	9						
05		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	135	1	2804	3	Y	331	330	0		1
							22	4	364	9						
06		3150 X	3062	-0-	-88	-0-	115	1	2600	3	Y	300	300	0		1
							17	4	330	9						
07		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	168	1	2653	2	Y	359	351	0		9
							1	4	395	9						
08		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	139	1	2587	2	Y	342	342	0		9
							7	4	376	9						
09		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	142	1	2705	2	Y	358	356	0		11
							6	4	394	9						

PILONCILLO			WELL #:		B 04HB	RRCID ->	286089	COMPL. DATE	06/24/2018	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8552 - 15221			
04		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	163	1	3107	3	Y	623	622	0		4
							23	4	685	9						
05		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	146	1	3047	3	Y	453	453	0		4
							24	4	498	9						
06		3450 X	3272	-0-	-178	-0-	120	1	2676	3	Y	417	417	0		4
							17	4	459	9						
07		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	197	1	3129	2	Y	478	472	0		10
							1	4	526	9						
08		3255 X	3226	-0-	-29	-0-	142	1	2660	2	Y	380	380	0		10
							6	4	418	9						
09		3150 X	1600	-0-	-1550	-0-	70	1	1327	2	Y	184	194	0		-0-
							1	4	202	9						

PILONCILLO			WELL #:		B 04HC	RRCID ->	286091	COMPL. DATE	06/21/2018	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8753 - 15460			
04		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	223	1	4243	3	Y	759	759	0		7
							33	4	835	9						
05		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	199	1	4135	3	Y	712	711	0		8
							32	4	783	9						
06		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	179	1	4014	3	Y	625	628	0		5
							27	4	688	9						
07		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	273	1	4309	2	Y	719	707	0		17
							2	4	791	9						
08		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	217	1	4048	2	Y	642	644	0		15
							2	4	706	9						
09		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	234	1	4477	2	Y	721	715	0		21
							8	4	793	9						

PILONCILLO			WELL #:		B 03HA	RRCID ->	286110	COMPL. DATE	06/24/2018	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8603 - 15629			
04		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	176	1	3369	3	Y	540	541	0		2
							25	4	594	9						
05		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	157	1	3293	3	Y	470	468	0		4
							25	4	517	9						
06		3660 X	3513	-0-	-147	-0-	131	1	2914	3	Y	408	408	0		4
							19	4	449	9						
07		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	210	1	3319	2	Y	547	536	0		15
							2	4	602	9						
08		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	170	1	3173	2	Y	443	446	0		12
							8	4	487	9						
09		3600 X	3492	-0-	-108	-0-	149	1	2843	2	Y	450	450	0		12
							5	4	495	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300													
PILONCILLO			WELL #: B 03HB		RRCID -> 286111			COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	187	1	3573	3	Y	638	638	0		3
							27	4	702	9						
05		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	191	1	3988	3	Y	608	606	0		5
							30	4	669	9						
06		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	142	1	3203	3	Y	465	468	0		2
							21	4	512	9						
07		4216 X	3646	-0-	-570	-0-	187	1	2956	2	Y	456	447	0		11
							1	4	502	9						
08		4216 X	3535	-0-	-681	-0-	153	1	2853	2	Y	480	478	0		13
							1	4	528	9						
09		4080 X	3409	-0-	-671	-0-	143	1	2732	2	Y	481	482	0		12
							5	4	529	9						

PILONCILLO			WELL #: E 10HA		RRCID -> 286125			COMPL. DATE 09/25/2018			TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689					
04		10920 X	10849	-0-	-71	-0-	502	1	9589	3	Y	624	625	0		2
							72	4	686	9						
05		11284 X	10663	-0-	-621	-0-	461	1	9638	3	Y	446	446	0		2
							73	4	491	9						
06		10920 X	10351	-0-	-569	-0-	422	1	9453	3	Y	377	377	0		2
							61	4	415	9						
07		10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	626	1	9895	2	Y	430	421	0		11
							5	4	473	9						
08		10230 X	10191	-0-	-39	-0-	497	1	9266	2	Y	385	386	0		10
							4	4	424	9						
09		9900 X	9525	-0-	-375	-0-	451	1	8632	2	Y	388	386	0		12
							15	4	427	9						

PILONCILLO			WELL #: E 10HB		RRCID -> 286130			COMPL. DATE 09/30/2018			TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647					
04		7710 X	7336	-0-	-374	-0-	345	1	6577	3	Y	331	330	0		5
							50	4	364	9						
05		7750 X	7486	-0-	-264	-0-	325	1	6760	3	Y	317	315	0		7
							52	4	349	9						
06		7410 X	6278	-0-	-1132	-0-	256	1	5722	3	Y	239	241	0		5
							37	4	263	9						
07		7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	424	1	6662	2	Y	293	290	0		8
							3	4	322	9						
08		7161 X	7124	-0-	-37	-0-	345	1	6464	2	Y	284	284	0		8
							3	4	312	9						
09		6930 X	6716	-0-	-214	-0-	317	1	6072	2	Y	285	285	0		8
							13	4	314	9						

PILONCILLO			WELL #: E 28HB		RRCID -> 286386			COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502					
04		12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	543	1	10351	3	Y	1070	1065	0		5
							78	4	1177	9						
05		12431 X	12218	-0-	-213	-0-	502	1	10492	3	Y	1042	1038	0		9
							78	4	1146	9						
06		12030 X	9126	-0-	-2904	-0-	352	1	7876	3	Y	770	774	0		5
							51	4	847	9						
07		13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	709	1	11221	2	Y	1160	1137	0		28
							5	4	1276	9						
08		11532 X	11289	-0-	-243	-0-	520	1	9711	2	Y	958	961	0		25
							4	4	1054	9						
09		11160 X	10934	-0-	-226	-0-	489	1	9366	2	Y	965	963	0		27
							17	4	1062	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: A 14HZ		RRCID -> 286429		COMPL. DATE 08/11/2018			TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	9990 X	5159	-0-	-4831	-0-		212 1	4052 3	Y	785	786 0		2
							31 4	864 9					
05	10323 X	5114	-0-	-5209	-0-		196 1	4107 3	Y	708	707 0		3
							32 4	779 9					
06	5910 X	4418	-0-	-1492	-0-		159 1	3568 3	Y	606	609 0		-0-
							24 4	667 9					
07	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-		267 1	4228 2	Y	752	734 0		18
							2 4	827 9					
08	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-		211 1	3938 2	Y	651	652 0		17
							2 4	716 9					
09	4530 X	4443	-0-	-87	-0-		187 1	3578 2	Y	611	612 0		16
							6 4	672 9					
PILONCILLO		WELL #: A 14HY		RRCID -> 286431		COMPL. DATE 08/07/2018			TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103				
04	15944 X	15944	-0-	-0-	-0-		690 1	13155 3	Y	1818	1820 0		22
							99 4	2000 9					
05	16118 X	16118	-0-	-0-	-0-		642 1	13419 3	Y	1776	1768 0		30
							103 4	1954 9					
06	15124 X	15124	-0-	-0-	-0-		573 1	12800 3	Y	1516	1521 0		25
							83 4	1668 9					
07	16692 X	16692	-0-	-0-	-0-		884 1	13953 2	Y	1681	1663 0		43
							6 4	1849 9					
08	16119 X	16119	-0-	-0-	-0-		736 1	13742 2	Y	1486	1491 0		38
							6 4	1635 9					
09	14978 X	14978	-0-	-0-	-0-		666 1	12735 2	Y	1413	1413 0		38
							23 4	1554 9					
PILONCILLO		WELL #: E 28HC		RRCID -> 286432		COMPL. DATE 09/11/2018			TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529				
04	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-		146 1	2778 3	Y	118	118 0		-0-
							20 4	130 9					
05	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-		142 1	2953 3	Y	215	213 0		2
							22 4	237 9					
06	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-		114 1	2562 3	Y	196	197 0		1
							17 4	216 9					
07	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-		233 1	3700 2	Y	408	393 0		16
							2 4	449 9					
08	3286 X	3203	-0-	-83	-0-		149 1	2774 2	Y	254	264 0		6
							1 4	279 9					
09	3180 X	2995	-0-	-185	-0-		133 1	2551 2	Y	278	276 0		8
							5 4	306 9					
PILONCILLO		WELL #: E 10HY		RRCID -> 286461		COMPL. DATE 09/29/2018			TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360				
04	6960 X	6777	-0-	-183	-0-		321 1	6116 3	Y	267	265 0		3
							46 4	294 9					
05	7192 X	6770	-0-	-422	-0-		293 1	6125 3	Y	278	277 0		4
							46 4	306 9					
06	6720 X	6340	-0-	-380	-0-		258 1	5774 3	Y	245	245 0		4
							38 4	270 9					
07	6665 X	1175	-0-	-5490	-0-		66 1	1055 2	Y	48	52 0		-0-
							1 4	53 9					
08	6665 X	3798	-0-	-2867	-0-		177 1	3413 2	Y	172	163 0		9
							19 4	189 9					
09	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-		316 1	6067 2	Y	302	304 0		7
							14 4	332 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
PILONCILLO			WELL #: A 14HX		RRCID -> 286462			COMPL. DATE 08/13/2018			TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103				
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	

04		11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	487	1	9292	3	Y	1411	1412	0	16
							70	4	1552	9					
05		10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	433	1	9034	3	Y	1288	1285	0	19
							69	4	1417	9					
06		10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	395	1	8839	3	Y	1155	1158	0	16
							56	4	1271	9					
07		11297 X	11297	-0-	-0-	-0-	591	1	9319	2	Y	1257	1241	0	32
							4	4	1383	9					
08		11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	498	1	9291	2	Y	1145	1147	0	30
							4	4	1260	9					
09		10230 X	10045	-0-	-185	-0-	440	1	8414	2	Y	1069	1070	0	29
							15	4	1176	9					

PILONCILLO			WELL #: E 28HD		RRCID -> 286552			COMPL. DATE 09/13/2018			TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792				
04		7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	339	1	6452	3	Y	464	464	0	-0-
							49	4	510	9					
05		7564 X	7358	-0-	-206	-0-	310	1	6445	3	Y	504	500	0	4
							49	4	554	9					
06		7320 X	6303	-0-	-1017	-0-	246	1	5496	3	Y	477	478	0	3
							36	4	525	9					
07		8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	436	1	6908	2	Y	645	622	0	26
							3	4	710	9					
08		7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	340	1	6328	2	Y	512	525	0	13
							3	4	563	9					
09		6870 X	6247	-0-	-623	-0-	292	1	5596	2	Y	317	323	0	7
							10	4	349	9					

PILONCILLO			WELL #: E 10HC		RRCID -> 286601			COMPL. DATE 11/26/2022			TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728				
04		7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	363	1	6924	3	Y	366	367	0	3
							54	4	403	9					
05		7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	336	1	6989	3	Y	307	306	0	4
							54	4	338	9					
06		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	299	1	6675	3	Y	259	261	0	2
							44	4	285	9					
07		8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	475	1	7517	2	Y	319	313	0	8
							3	4	351	9					
08		7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	359	1	6709	2	Y	235	237	0	6
							3	4	259	9					
09		7020 X	6793	-0-	-227	-0-	325	1	6226	2	Y	210	210	0	6
							11	4	231	9					

PILONCILLO			WELL #: E 10HD		RRCID -> 286618			COMPL. DATE 09/22/2018			TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739				
04		9480 X	9027	-0-	-453	-0-	424	1	8078	3	Y	422	422	0	3
							61	4	464	9					
05		9672 X	9082	-0-	-590	-0-	393	1	8190	3	Y	397	396	0	4
							62	4	437	9					
06		9270 X	8688	-0-	-582	-0-	352	1	7869	3	Y	378	378	0	4
							51	4	416	9					
07		9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	513	1	8105	2	Y	421	414	0	11
							4	4	463	9					
08		8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	415	1	7745	2	Y	387	388	0	10
							3	4	426	9					
09		8160 X	7941	-0-	-219	-0-	375	1	7176	2	Y	343	344	0	9
							13	4	377	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: E 10HZ		RRCID -> 286810		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH		9106 PERF. 9365 - 15908						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	11309 X	11309	-0-	-0-	-0-	526 1	10015 3	75 4	693 9	Y	630	628 0				2
05	13495 X	13495	-0-	-0-	-0-	581 1	12096 3	92 4	726 9	Y	660	658 0				4
06	9900 X	7170	-0-	-2730	-0-	289 1	6496 3	42 4	343 9	Y	312	316 0				-0-
07	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-					Y	10	10 0				-0-
08	11470 X	4523	-0-	-6947	-0-	208 1	3993 2	25 4	297 9	Y	270	257 0				13
09	11100 X	7152	-0-	-3948	-0-	326 1	6267 2	22 4	537 9	Y	488	488 0				13

PILONCILLO		WELL #: E 28HE		RRCID -> 286981		COMPL. DATE 09/12/2018		TOTAL DEPTH		8607 PERF. 9298 - 19651						
04	9450 X	8759	-0-	-691	-0-	382 1	7305 3	56 4	1016 9	Y	924	926 0				-0-
05	10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	415 1	8628 3	66 4	1139 9	Y	1035	1027 0				8
06	9450 X	7175	-0-	-2275	-0-	273 1	6130 3	40 4	732 9	Y	665	671 0				2
07	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	575 1	9099 2	4 4	1126 9	Y	1024	1001 0				25
08	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	406 1	7587 2	3 4	921 9	Y	837	839 0				23
09	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	377 1	7209 2	13 4	911 9	Y	828	828 0				23

PILONCILLO		WELL #: E 34HA		RRCID -> 287065		COMPL. DATE 10/16/2018		TOTAL DEPTH		9208 PERF. 9816 - 16364						
04	6450 X	6428	-0-	-22	-0-	297 1	5663 3	43 4	425 9	Y	386	389 0				-0-
05	6665 X	6288	-0-	-377	-0-	272 1	5663 3	42 4	311 9	Y	283	282 0				1
06	6450 X	4077	-0-	-2373	-0-	165 1	3660 3	24 4	228 9	Y	207	208 0				-0-
07	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	355 1	5566 2	2 4	358 9	Y	325	316 0				9
08	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	298 1	5559 2	2 4	345 9	Y	314	315 0				8
09	5820 X	5605	-0-	-215	-0-	262 1	5011 2	9 4	323 9	Y	294	294 0				8

PILONCILLO		WELL #: E 10HX		RRCID -> 287069		COMPL. DATE 09/29/2018		TOTAL DEPTH		9147 PERF. 9434 - 15357						
04	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	358 1	6830 3	52 4	448 9	Y	407	408 0				3
05	7626 X	7434	-0-	-192	-0-	319 1	6665 3	51 4	399 9	Y	363	361 0				5
06	7380 X	6985	-0-	-395	-0-	283 1	6335 3	40 4	327 9	Y	297	298 0				4
07	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	558 1	8801 2	4 4	488 9	Y	444	436 0				12
08	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	479 1	8919 2	4 4	481 9	Y	437	439 0				10
09	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	359 1	6880 2	12 4	395 9	Y	359	359 0				10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 34HD		RRCID -> 287174		COMPL. DATE 09/26/2018				TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	231 1 33 4	4405 3 646 9	Y	587	587 0	7		
05	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	211 1 34 4	4409 3 596 9	Y	542	541 0	8		
06	4920 X	4515	-0-	-405	-0-	172 1 25 4	3837 3 481 9	Y	437	439 0	6		
07	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	293 1 2 4	4631 2 634 9	Y	576	567 0	15		
08	4960 X	4311	-0-	-649	-0-	203 1 2 4	3718 2 388 9	Y	353	368 0	-0-		
09	4800 X	3946	-0-	-854	-0-	175 1 7 4	3412 2 352 9	Y	320	309 0	11		

PILONCILLO		WELL #: E 34HC		RRCID -> 287215		COMPL. DATE 09/27/2018				TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877			
04	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	271 1 38 4	5192 3 549 9	Y	499	498 0	3		
05	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	250 1 40 4	5202 3 618 9	Y	562	559 0	6		
06	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	220 1 32 4	4918 3 526 9	Y	478	479 0	5		
07	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	364 1 2 4	5739 2 552 9	Y	502	495 0	12		
08	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	287 1 2 4	5340 2 466 9	Y	424	424 0	12		
09	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	248 1 13 4	4726 2 415 9	Y	377	379 0	10		

PILONCILLO		WELL #: A 44HY		RRCID -> 287243		COMPL. DATE 10/27/2018				TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

PILONCILLO		WELL #: A 44HX		RRCID -> 287244		COMPL. DATE 11/07/2018				TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

PILONCILLO		WELL #: E 34HB		RRCID -> 287275		COMPL. DATE 10/16/2018				TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011			
04	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	332 1 48 4	6315 3 539 9	Y	490	491 0	2		
05	7347 X	7302	-0-	-45	-0-	307 1 49 4	6371 3 575 9	Y	523	520 0	5		
06	7110 X	6132	-0-	-978	-0-	239 1 34 4	5354 3 505 9	Y	459	459 0	5		
07	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	501 1 4 4	7950 2 803 9	Y	730	720 0	15		
08	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	330 1 3 4	6156 2 595 9	Y	541	543 0	13		
09	6840 X	6529	-0-	-311	-0-	295 1 10 4	5656 2 568 9	Y	516	515 0	14		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 42HD		RRCID -> 287278	COMPL. DATE 10/12/2018	TOTAL DEPTH 7823	PERF. 8303	- 14105					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4680 X	2010	-0-	-2670	-0-	79 1	1521 3	399 9	Y	363	358 0		5
05	4836 X	1	-0-	-4835	-0-	11 4			Y	-0-	5 0		-0-
06	4680 X	387	-0-	-4293	-0-	12 1	290 3	83 9	Y	75	73 0		2
07	T. A.	182	-0-	182	182	2 4	140 2		Y	30	32 0		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	182	9 1			Y	-0-			-0-
09	T. A.	457	-0-	457	639	33 9	352 2	86 9	Y	78	78 0		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 44HW		RRCID -> 287279	COMPL. DATE 11/16/2018	TOTAL DEPTH 8404	PERF. N/A						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 42HB		RRCID -> 287284	COMPL. DATE 10/13/2018	TOTAL DEPTH 7832	PERF. 8209	- 14782					
04	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-				Y	-0-			-0-
05	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	266 1	5558 3	1437 9	Y	1306	1274 0		32
06	5460 X	5233	-0-	-227	-0-	42 4	4123 3	899 9	Y	817	828 0		21
07	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	184 1	4064 2	919 9	Y	835	836 0		20
08	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	2 4	5061 2	724 9	Y	658	659 0		19
09	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	269 1	5316 2	789 9	Y	717	711 0		25
PILONCILLO		WELL #: A 44HZ		RRCID -> 287288	COMPL. DATE 10/17/2018	TOTAL DEPTH 8224	PERF. N/A						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 42HC		RRCID -> 287302	COMPL. DATE 10/15/2018	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 8104	- 14352					
04	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-				Y	-0-			-0-
05	11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	445 1	9271 3	1294 9	Y	1176	1144 0		32
06	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	70 4	6817 3	798 9	Y	725	735 0		22
07	7161 X	6043	-0-	-1118	-0-	306 1	5106 2	612 9	Y	556	565 0		13
08	11067 X	10128	-0-	-939	-0-	44 4	8451 2	1225 9	Y	1114	1091 0		36
09	14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	323 1	11700 2	1796 9	Y	1633	1620 0		49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
PILONCILLO			WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 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

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

PILONCILLO			WELL #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PILONCILLO			WELL #: A 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662												
04	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	316	1	6046	3	Y	1413	1385	0		28
						46	4	1554	9						
05	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	228	1	4757	3	Y	972	976	0		24
						37	4	1069	9						
06	5880 X	3897	-0-	-1983	-0-	138	1	3077	3	Y	603	612	0		15
						19	4	663	9						
07	5890 X	3398	-0-	-2492	-0-	167	1	2639	2	Y	537	539	0		13
						1	4	591	9						
08	5890 X	1948	-0-	-3942	-0-	83	1	1535	2	Y	299	295	0		17
						1	4	329	9						
09	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	243	1	4633	2	Y	937	926	0		28
						9	4	1031	9						

PILONCILLO			WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PILONCILLO			WELL #: E 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9995 - 17111												
04	9840 X	9389	-0-	-451	-0-	435	1	8287	3	Y	549	550	0		3
						63	4	604	9						
05	10168 X	9457	-0-	-711	-0-	403	1	8405	3	Y	531	529	0		5
						65	4	584	9						
06	9840 X	9096	-0-	-744	-0-	362	1	8135	3	Y	497	497	0		5
						52	4	547	9						
07	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	527	1	8322	2	Y	595	582	0		18
						4	4	655	9						
08	9052 X	8767	-0-	-285	-0-	410	1	7639	2	Y	650	651	0		17
						3	4	715	9						
09	8760 X	8269	-0-	-491	-0-	375	1	7177	2	Y	634	633	0		18
						20	4	697	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9903 - 15938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	9180 X	8776	-0-	-404	-0-	405	1	7726	3	Y	533	535	0			4
						59	4	586	9							
05	9486 X	8925	-0-	-561	-0-	371	1	7721	3	Y	704	697	0			11
						59	4	774	9							
06	9180 X	3935	-0-	-5245	-0-	152	1	3390	3	Y	338	347	0			2
						21	4	372	9							
07	12978 X	12978	-0-	-0-	-0-	695	1	11076	2	Y	1093	1075	0			20
						5	4	1202	9							
08	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	395	1	7384	2	Y	705	706	0			19
						3	4	776	9							
09	8190 X	7792	-0-	-398	-0-	364	1	6977	2	Y	398	408	0			9
						13	4	438	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9874 - 16471

04	7260 X	6778	-0-	-482	-0-	309	1	5899	3	Y	477	477	0			7
						45	4	525	9							
05	7502 X	7359	-0-	-143	-0-	302	1	6326	3	Y	620	614	0			13
						49	4	682	9							
06	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	284	1	6367	3	Y	602	602	0			13
						41	4	662	9							
07	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	410	1	6477	2	Y	591	593	0			11
						3	4	650	9							
08	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	322	1	6018	2	Y	383	384	0			10
						3	4	421	9							
09	6540 X	6226	-0-	-314	-0-	288	1	5507	2	Y	383	382	0			11
						10	4	421	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9848 - 16561

04	15159 X	15159	-0-	-0-	-0-	697	1	13314	3	Y	952	953	0			18
						101	4	1047	9							
05	15655 X	15057	-0-	-598	-0-	639	1	13331	3	Y	895	893	0			20
						102	4	985	9							
06	15150 X	11639	-0-	-3511	-0-	463	1	10352	3	Y	689	695	0			14
						66	4	758	9							
07	15576 X	15576	-0-	-0-	-0-	871	1	13788	2	Y	828	824	0			18
						6	4	911	9							
08	13857 X	13292	-0-	-565	-0-	638	1	11906	2	Y	675	674	0			19
						5	4	743	9							
09	13410 X	12615	-0-	-795	-0-	586	1	11208	2	Y	725	726	0			18
						23	4	798	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: A 44HA		RRCID ->	287460	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	7839	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 43HW		RRCID ->	287481	COMPL. DATE	11/24/2018	TOTAL DEPTH	8018	PERF. 8219 - 13613						
04	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	285	1	5455	3	Y	498	499	0			4
						42	4	548	9							
05	6293 X	6194	-0-	-99	-0-	256	1	5335	3	Y	511	509	0			6
						41	4	562	9							
06	6090 X	5503	-0-	-587	-0-	214	1	4779	3	Y	435	436	0			5
						31	4	479	9							
07	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	332	1	5234	2	Y	495	487	0			13
						2	4	545	9							
08	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	271	1	5061	2	Y	457	458	0			12
						2	4	503	9							
09	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	247	1	4726	2	Y	490	483	0			19
						8	4	539	9							

PILONCILLO		WELL #: A 45HY		RRCID ->	287503	COMPL. DATE	08/11/2019	TOTAL DEPTH	8080	PERF. N/A						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: E 35HB		RRCID ->	287511	COMPL. DATE	04/03/2020	TOTAL DEPTH	9334	PERF. 9900 - 16217						
04	11100 X	10289	-0-	-811	-0-	468	1	8957	3	Y	724	725	0			9
						68	4	796	9							
05	11470 X	10105	-0-	-1365	-0-	425	1	8878	3	Y	668	667	0			10
						67	4	735	9							
06	10980 X	8332	-0-	-2648	-0-	333	1	7428	3	Y	475	480	0			5
						48	4	523	9							
07	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	564	1	8907	2	Y	606	596	0			15
						4	4	667	9							
08	9424 X	9012	-0-	-412	-0-	430	1	8015	2	Y	512	514	0			13
						4	4	563	9							
09	9120 X	8505	-0-	-615	-0-	395	1	7558	2	Y	490	490	0			13
						13	4	539	9							

PILONCILLO		WELL #: A 44HB		RRCID ->	287515	COMPL. DATE	01/06/2019	TOTAL DEPTH	7816	PERF. N/A						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300															
PILONCILLO		WELL #: A 45HB		RRCID ->	287715	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL DEPTH	3288	PERF. N/A							
M	O	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 45HZ		RRCID ->	287716	COMPL. DATE	12/24/2018	TOTAL DEPTH	8066	PERF. N/A							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 43HX		RRCID ->	287723	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 8350 - 13650							
04	12300 X	12202	-0-	-98	-0-	568	1	10846	3	Y	643	644	0				2
						81	4	707	9								
05	12710 X	11860	-0-	-850	-0-	516	1	10728	3	Y	485	486	0				1
						82	4	534	9								
06	12300 X	10707	-0-	-1593	-0-	437	1	9778	3	Y	390	390	0				1
						63	4	429	9								
07	11749 X	11660	-0-	-89	-0-	660	1	10414	2	Y	528	515	0				14
						5	4	581	9								
08	11749 X	11572	-0-	-177	-0-	544	1	10157	2	Y	787	779	0				22
						5	4	866	9								
09	11370 X	10845	-0-	-525	-0-	494	1	9442	2	Y	811	812	0				21
						17	4	892	9								
PILONCILLO		WELL #: A 44HE		RRCID ->	287758	COMPL. DATE	05/07/2019	TOTAL DEPTH	7835	PERF. N/A							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 45HE		RRCID ->	287827	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL DEPTH	7850	PERF. N/A							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300									
PILONCILLO			WELL #: A 43HZ		RRCID -> 287832			COMPL. DATE 11/20/2018			TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	14280	X	14244	-0-	-36	-0-	654 1	12493 3	Y	911	913 0	4
							95 4	1002 9				
05	14756	X	14174	-0-	-582	-0-	602 1	12532 3	Y	859	856 0	7
							95 4	945 9				
06	14280	X	13079	-0-	-1201	-0-	518 1	11584 3	Y	820	820 0	7
							75 4	902 9				
07	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	776 1	12252 2	Y	838	825 0	20
							6 4	922 9				
08	13671	X	13002	-0-	-669	-0-	620 1	11578 2	Y	726	726 0	20
							5 4	799 9				
09	13230	X	12507	-0-	-723	-0-	581 1	11115 2	Y	719	720 0	19
							20 4	791 9				

PILONCILLO			WELL #: E 31HA		RRCID -> 287864			COMPL. DATE 11/16/2022			TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720	
04	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	463 1	8834 3	Y	580	580 0	4
							67 4	638 9				
05	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	433 1	9029 3	Y	566	564 0	6
							69 4	623 9				
06	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	446 1	9954 3	Y	542	542 0	6
							64 4	596 9				
07	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	679 1	10743 2	Y	649	641 0	14
							5 4	714 9				
08	10571	X	10034	-0-	-537	-0-	482 1	8978 2	Y	518	520 0	12
							4 4	570 9				
09	10230	X	9949	-0-	-281	-0-	459 1	8796 2	Y	617	613 0	16
							15 4	679 9				

PILONCILLO			WELL #: E 31HB		RRCID -> 287867			COMPL. DATE 12/18/2018			TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823	
04	9060	X	8854	-0-	-206	-0-	404 1	7707 3	Y	622	627 0	4
							59 4	684 9				
05	9362	X	9095	-0-	-267	-0-	382 1	7969 3	Y	621	618 0	7
							61 4	683 9				
06	9060	X	8751	-0-	-309	-0-	348 1	7784 3	Y	517	519 0	5
							50 4	569 9				
07	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	527 1	8321 2	Y	619	609 0	15
							4 4	681 9				
08	8277	X	7801	-0-	-476	-0-	370 1	6877 2	Y	488	490 0	13
							17 4	537 9				
09	8010	X	6905	-0-	-1105	-0-	316 1	6076 2	Y	451	450 0	14
							17 4	496 9				

PILONCILLO			WELL #: E 31HC		RRCID -> 287875			COMPL. DATE 12/18/2018			TOTAL DEPTH 8976 PERF.10033 - 16756	
04	3930	X	3691	-0-	-239	-0-	170 1	3254 3	Y	221	221 0	1
							24 4	243 9				
05	4061	X	3908	-0-	-153	-0-	165 1	3466 3	Y	228	227 0	2
							26 4	251 9				
06	3930	X	3311	-0-	-619	-0-	131 1	2919 3	Y	220	220 0	2
							19 4	242 9				
07	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	226 1	3567 2	Y	208	205 0	5
							2 4	229 9				
08	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	196 1	3677 2	Y	282	270 0	17
							2 4	310 9				
09	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	185 1	3526 2	Y	214	225 0	6
							6 4	235 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 30HZ		RRCID -> 287892		COMPL. DATE 12/19/2018			TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	10290 X	7294	-0-	-2996	-0-	341 1	6520 3	Y	349	348 0	3
						49 4	384 9				
05	10633 X	6280	-0-	-4353	-0-	271 1	5631 3	Y	305	304 0	4
						42 4	336 9				
06	10290 X	2686	-0-	-7604	-0-	108 1	2437 3	Y	114	118 0	-0-
						16 4	125 9				
07	6324 X	5341	-0-	-983	-0-	304 1	4790 2	Y	223	216 0	7
						2 4	245 9				
08	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	323 1	6057 2	Y	191	192 0	6
						3 4	210 9				
09	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	320 1	6099 2	Y	221	221 0	6
						11 4	243 9				
PILONCILLO		WELL #: E 30HY		RRCID -> 287927		COMPL. DATE 12/19/2018			TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492		
04	7710 X	3678	-0-	-4032	-0-	170 1	3213 3	Y	246	246 0	-0-
						24 4	271 9				
05	6820 X	3897	-0-	-2923	-0-	165 1	3422 3	Y	258	257 0	1
						26 4	284 9				
06	6150 X	2712	-0-	-3438	-0-	108 1	2408 3	Y	164	165 0	-0-
						16 4	180 9				
07	2976 X	2367	-0-	-609	-0-	130 1	2065 2	Y	155	151 0	4
						1 4	171 9				
08	2976 X	1540	-0-	-1436	-0-	73 1	1356 2	Y	100	103 0	1
						1 4	110 9				
09	2880 X	1827	-0-	-1053	-0-	84 1	1607 2	Y	122	122 0	1
						2 4	134 9				
PILONCILLO		WELL #: A 43HY		RRCID -> 288035		COMPL. DATE 11/23/2018			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623		
04	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	280 1	5366 3	Y	440	443 0	1
						41 4	484 9				
05	6200 X	6016	-0-	-184	-0-	252 1	5262 3	Y	420	418 0	3
						40 4	462 9				
06	6000 X	5501	-0-	-499	-0-	214 1	4790 3	Y	424	424 0	3
						31 4	466 9				
07	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	332 1	5234 2	Y	489	480 0	12
						2 4	538 9				
08	5828 X	5624	-0-	-204	-0-	261 1	4882 2	Y	435	436 0	11
						2 4	479 9				
09	5640 X	5454	-0-	-186	-0-	245 1	4693 2	Y	462	450 0	23
						8 4	508 9				
PILONCILLO		WELL #: E 31HD		RRCID -> 288114		COMPL. DATE 12/20/2018			TOTAL DEPTH 8964 PERF.10451 - 17174		
04	8430 X	8064	-0-	-366	-0-	367 1	7015 3	Y	571	572 0	10
						54 4	628 9				
05	8711 X	8005	-0-	-706	-0-	337 1	7019 3	Y	541	539 0	12
						54 4	595 9				
06	8430 X	6805	-0-	-1625	-0-	268 1	5999 3	Y	454	455 0	11
						39 4	499 9				
07	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	460 1	7271 2	Y	562	559 0	14
						3 4	618 9				
08	8153 X	7394	-0-	-759	-0-	348 1	6507 2	Y	487	488 0	13
						3 4	536 9				
09	7890 X	7195	-0-	-695	-0-	330 1	6318 2	Y	487	487 0	13
						11 4	536 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: A 45HD		RRCID -> 288188	COMPL. DATE 01/03/2019	TOTAL DEPTH 7869	PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: E 30HW		RRCID -> 288205	COMPL. DATE 12/19/2018	TOTAL DEPTH 9356	PERF. 9165 - 18088									
04	13192 X	13192	-0-	-0-	-0-	606 1	11582 3	Y	834	833	0					12
						87 4	917 9									
05	12761 X	12761	-0-	-0-	-0-	536 1	11175 3	Y	877	872	0					17
						85 4	965 9									
06	14010 X	10194	-0-	-3816	-0-	398 1	8897 3	Y	765	767	0					15
						57 4	842 9									
07	12338 X	11311	-0-	-1027	-0-	610 1	9606 2	Y	992	980	0					27
						4 4	1091 9									
08	12338 X	12153	-0-	-185	-0-	552 1	10345 2	Y	1137	1131	0					33
						5 4	1251 9									
09	13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	606 1	11605 2	Y	966	963	0					36
						20 4	1063 9									

PILONCILLO		WELL #: E 30HX		RRCID -> 288229	COMPL. DATE 11/13/2022	TOTAL DEPTH 9319	PERF. 9122 - 18709									
04	14796 X	14796	-0-	-0-	-0-	685 1	13093 3	Y	835	831	0					12
						99 4	919 9									
05	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	539 1	11225 3	Y	697	697	0					12
						85 4	767 9									
06	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	350 1	7809 3	Y	498	502	0					8
						50 4	548 9									
07	13858 X	13858	-0-	-0-	-0-	761 1	12024 2	Y	970	942	0					36
						6 4	1067 9									
08	12989 X	8937	-0-	-4052	-0-	416 1	7625 2	Y	812	832	0					16
						3 4	893 9									
09	12570 X	6253	-0-	-6317	-0-	278 1	5317 2	Y	589	589	0					16
						10 4	648 9									

PILONCILLO		WELL #: A 44HC		RRCID -> 288440	COMPL. DATE 05/05/2019	TOTAL DEPTH 7815	PERF. N/A									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: E 37HC		RRCID -> 289881	COMPL. DATE 12/05/2019	TOTAL DEPTH 3702	PERF. N/A									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 37HD		RRCID ->	289882	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL DEPTH	8352 PERF. N/A		
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	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 39HW		RRCID ->	289952	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	8691 PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 37HA		RRCID ->	289954	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	8434 PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 37HY		RRCID ->	289955	COMPL. DATE	03/11/2020	TOTAL DEPTH	3708 PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 37HB		RRCID ->	289956	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	8366 PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 37HZ		RRCID ->	289957	COMPL. DATE	02/24/2020	TOTAL DEPTH	3709 PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 39HX		RRCID ->	289958	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL DEPTH	8681 PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: E 39HY		RRCID ->	289961	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL DEPTH	8695	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: E 39HZ		RRCID ->	289963	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL DEPTH	8679	PERF. N/A						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: E 37HE		RRCID ->	289974	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	3708	PERF. N/A						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: E 37HX		RRCID ->	290902	COMPL. DATE	12/26/2019	TOTAL DEPTH	8803	PERF. N/A						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		PGE BROWNE		WELL #: 1H		RRCID ->	255399	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	8087	PERF. 8246	- 12921	
04	3000 X	2932	-0-	-68	-0-	521	1	2223	2	N	170	186	1		181	
						1	4	187	9							
05	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	539	1	2491	2	N	174	184	1		171	
						41	4	191	9							
06	3030 X	2972	-0-	-58	-0-	521	1	2270	2	N	143	107	1		207	
						24	4	157	9							
07	3131 X	2924	-0-	-207	-0-	539	1	2166	2	N	148	163	1		192	
						56	4	163	9							
08	3255 X	2173	-0-	-1082	-0-	539	1	1485	2	N	100	156	1	1 8	135	
						39	4	110	9							
09	3150 X	2540	-0-	-610	-0-	521	1	1853	2	N	130				265	
						23	4	143	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010										TOTAL DEPTH	8024	PERF.	8554 - 15645
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		9570 X	377	-0-	-9193	-0-	344	2	33	9	N	30	350
05		9889 X	263	-0-	-9626	-0-	246	2	17	9	N	15	182
06		9570 X	5288	-0-	-4282	-0-	4856	2	58	4	N	340	343
07		11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	10381	2	321	4	N	874	305
08		9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	961	9	7938	2	N	760	199
09		12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	836	9	11438	2	N	706	189
							777	9					
PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010										TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8340 - 13426
04		2220 X	45	-0-	-2175	-0-	7	1	30	4	Y	7	-0-
05		2294 X	12	-0-	-2282	-0-	8	9	5	4	Y	3	-0-
06		1650 X	4	-0-	-1646	-0-	4	1	2	4	Y	-0-	-0-
07		1705 X	37	-0-	-1668	-0-	3	9	18	1	Y	7	-0-
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-	2	1	8	9	Y	-0-	-0-
09		60 X	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010										TOTAL DEPTH	7737	PERF.	8339 - 15700
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	198
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	198
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	198
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	198
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	198
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	198
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010										TOTAL DEPTH	8206	PERF.	8557 - 12715
04		3750 X	1692	-0-	-2058	-0-	33	1	1452	2	Y	180	9
05		3875 X	156	-0-	-3719	-0-	9	4	198	9	Y	208	1
06		3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-	106	2	50	9	Y	51	3
07		3193 X	1291	-0-	-1902	-0-	11	1	1184	2	Y	84	2
08		2604 X	584	-0-	-2020	-0-	5	4	91	9	Y	34	1
09		1680 X	1052	-0-	-628	-0-	6	1	539	2	Y	67	1
							3	4	36	9			
							13	1	963	2	Y	67	1
							2	4	74	9			
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010										TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8461 - 12745
04		1650 X	968	-0-	-682	-0-	19	1	869	2	Y	64	8
05		1829 X	46	-0-	-1783	-0-	10	4	70	9	Y	79	1
06		1770 X	480	-0-	-1290	-0-	24	2	22	9	Y	27	1
07		1829 X	71	-0-	-1758	-0-	1	1	60	2	Y	380	6
08		1395 X	131	-0-	-1264	-0-	1	4	418	9	Y	375	1
09		960 X	491	-0-	-469	-0-	70	2	1	4	Y	6	-0-
							1	1	121	2	Y	7	-0-
							1	4	8	9			
							6	1	469	2	Y	14	-0-
							1	4	15	9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868														
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	CODE	M		CODE	CODE	
04		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	322 1	2853 2	2	N	234	180 1		276
							54 4	257 9						
05		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	317 1	3528 2	2	N	128	180 1		224
							40 4	141 9						
06		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	317 1	2928 2	2	N	181	171 1		234
							43 4	199 9						
07		3596 X	3337	-0-	-259	-0-	299 1	2764 2	2	N	186	180 1	1 8	239
							69 4	205 9						
08		4030 X	2473	-0-	-1557	-0-	256 1	1969 2	2	N	167	157 1	4 8	245
							64 4	184 9						
09		3900 X	2755	-0-	-1145	-0-	303 1	2250 2	2	N	142	167 1		220
							46 4	156 9						
PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895														
04		8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	869 1	7705 2	2	N	375	364 1		170
							2 4	413 9						
05		11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	914 1	10155 2	2	N	455	349 1		276
							140 4	501 9						
06		9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	874 1	8067 2	2	N	383	546 1		113
							67 4	421 9						
07		10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	932 1	8626 2	2	N	431	357 1	3 8	184
							2 4	474 9						
08		8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	975 1	7490 2	2	N	270	337 1	1 8	116
							105 4	297 9						
09		7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	888 1	6591 2	2	N	386	358 1		144
							68 4	425 9						
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102														
04		4470 X	1573	-0-	-2897	-0-	20 1	1445 2	2	Y	93	96 1		4
							6 4	102 9						
05		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	30 1	2188 2	2	Y	246	240 1		10
							52 4	271 9						
06		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	27 1	1906 2	2	Y	287	274 1		23
							44 4	316 9						
07		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	30 1	2094 2	2	Y	355	345 1	2 8	31
							119 4	391 9						
08		2542 X	1849	-0-	-693	-0-	27 1	1547 2	2	Y	188	203 1	1 8	15
							68 4	207 9						
09		2460 X	2072	-0-	-388	-0-	27 1	1717 2	2	Y	246	232 1	2 8	27
							57 4	271 9						
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601														
04		11584 X	11584	-0-	-0-	-0-	278 1	10365 2	2	N	852	910 1		137
							4 4	937 9						
05		11947 X	11947	-0-	-0-	-0-	279 1	10598 2	2	N	804	869 1		72
							186 4	884 9						
06		11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	274 1	10319 2	2	N	730	715 1		87
							4 4	803 9						
07		8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	293 1	7393 2	2	N	506	366 1		227
							185 4	557 9						
08		11359 X	11359	-0-	-0-	-0-	294 1	10149 2	2	N	618	692 1		153
							236 4	680 9						
09		12430 X	12430	-0-	-0-	-0-	273 1	10950 2	2	N	858	729 1		282
							263 4	944 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	73 X	73	-0-	-0-	-0-	25	2	48	9	N	44	173 1	42
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
06	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-		42
07	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4404	2	36	4	N	401	364 1	79
						441	9						
08	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1017	2	1	4	N	52		131
						57	9						
09	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2325	2	6	4	N	85		216
						94	9						

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

04	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	40	1	2834	2	Y	542	544 1	1 8	24
						36	4	596	9					
05	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	49	1	3638	2	Y	596	598 1		22
						90	4	656	9					
06	4860 X	3974	-0-	-886	-0-	46	1	3170	2	Y	580	559 1	1 8	42
						120	4	638	9					
07	5022 X	3640	-0-	-1382	-0-	41	1	2848	2	Y	528	523 1	2 8	45
						170	4	581	9					
08	5022 X	3319	-0-	-1703	-0-	48	1	2747	2	Y	360	377 1	2 8	26
						128	4	396	9					
09	4290 X	3144	-0-	-1146	-0-	40	1	2585	2	Y	408	387 1	4 8	43
						70	4	449	9					

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 13459 - 13605

04	15567 X	15567	-0-	-0-	-0-	746	1	14049	2	N	699	729 1	3 8	69
						3	4	769	9					
05	17159 X	17159	-0-	-0-	-0-	756	1	15331	2	N	764	724 1		109
						232	4	840	9					
06	15912 X	15912	-0-	-0-	-0-	768	1	14289	2	N	641	548 1	2 8	200
						150	4	705	9					
07	17614 X	17614	-0-	-0-	-0-	842	1	15779	2	N	672	731 1	7 8	134
						254	4	739	9					
08	12988 X	12988	-0-	-0-	-0-	863	1	11516	2	N	412	362 1	8 8	176
						156	4	453	9					
09	13884 X	13884	-0-	-0-	-0-	791	1	12053	2	N	751	695 1	58 8	174
						214	4	826	9					

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

04	840 N	769	-0-	-71	-0-	637	2	22	4	Y	100	87 1		24
						110	9							
05	961 N	876	-0-	-85	-0-	746	2	17	4	Y	103	110 1		17
						113	9							
06	840 N	826	-0-	-14	-0-	705	2	20	4	Y	92	94 1		15
						101	9							
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	739	2	23	4	Y	108	82 1	9 8	32
						119	9							
08	868 N	764	-0-	-104	-0-	631	2	27	4	Y	96	97 1		31
						106	9							
09	840 N	832	-0-	-8	-0-	694	2	29	4	Y	99	112 1		18
						109	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2160 X	1908	-0-	-252	-0-	1610	2	49 4	Y	226	192 1			48
						249	9							
05	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	1931	2	47 4	Y	285	292 1			41
						314	9							
06	2160 X	1962	-0-	-198	-0-	1672	2	49 4	Y	219	227 1			33
						241	9							
07	2232 X	1901	-0-	-331	-0-	1619	2	43 4	Y	217	169 1	18 8		63
						239	9							
08	2294 X	1932	-0-	-362	-0-	1578	2	83 4	Y	246	237 1			72
						271	9							
09	2220 X	1830	-0-	-390	-0-	1524	2	62 4	Y	222	256 1			38
						244	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

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

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

04	8880 X	5614	-0-	-3266	-0-	80	1	4796 2	Y	241	239 1			6
						473	4	265 9						
05	9176 X	6388	-0-	-2788	-0-	80	1	5651 2	Y	265	266 1			5
						365	4	292 9						
06	8880 X	6090	-0-	-2790	-0-	89	1	5198 2	Y	248	250 1			3
						530	4	273 9						
07	7285 X	5668	-0-	-1617	-0-	91	1	5235 2	Y	277	275 1			5
						37	4	305 9						
08	7285 X	4868	-0-	-2417	-0-	87	1	4237 2	Y	236	234 1			7
						284	4	260 9						
09	6180 X	5143	-0-	-1037	-0-	85	1	4208 2	Y	239	239 1	1 8		6
						587	4	263 9						

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

04	3540 X	3305	-0-	-235	-0-	3126	2	1 4	N	162	179 1			142
						178	9							
05	3720 X	3429	-0-	-291	-0-	3214	2	28 4	N	170	168 1			144
						187	9							
06	3600 X	3050	-0-	-550	-0-	2878	2	23 4	N	135	159 1			120
						149	9							
07	3720 X	3360	-0-	-360	-0-	3134	2	49 4	N	161	182 1			99
						177	9							
08	3658 X	2270	-0-	-1388	-0-	2150	2	32 4	N	80				179
						88	9							
09	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3269	2	23 4	N	131	170 1			140
						144	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011													TOTAL DEPTH	8089	PERF.	8351 - 14402
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3432	2	13 4	N	105	177 1		85			
						116	9									
05	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5078	2	78 4	N	343	340 1		88			
						377	9									
06	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4545	2	37 4	N	219	168 1		139			
						241	9									
07	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4552	2	76 4	N	197	177 1		159			
						217	9									
08	5518 X	4893	-0-	-625	-0-	4626	2	68 4	N	181	175 1	4 8	161			
						199	9									
09	5340 X	4260	-0-	-1080	-0-	4027	2	31 4	N	184	176 1	10 8	159			
						202	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011													TOTAL DEPTH	7779	PERF.	N/A
04	1710 X	1618	-0-	-92	-0-	89	1	826 2	N	635	709 1		260			
						4	4	699 9								
05	2728 X	2494	-0-	-234	-0-	107	1	1426 2	N	709	721 1		248			
						181	4	780 9								
06	2640 X	1406	-0-	-1234	-0-	67	1	500 2	N	643	726 1		165			
						132	4	707 9								
07	2728 X	1400	-0-	-1328	-0-	21	1	334 2	N	758	702 1		221			
						211	4	834 9								
08	2480 X	899	-0-	-1581	-0-	175	4	724 9	N	658	685 1	1 8	193			
						44	1	482 2	N	635	706 1		122			
09	2400 X	1386	-0-	-1014	-0-	161	4	699 9								

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010													TOTAL DEPTH	8027	PERF.	8451 - 15578
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27			
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	27			27			

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011													TOTAL DEPTH	8201	PERF.	8475 - 15216
04	6510 X	5446	-0-	-1064	-0-	130	1	4831 2	N	383	363 1		176			
						64	4	421 9								
05	6324 X	6138	-0-	-186	-0-	143	1	5410 2	N	439	545 1		70			
						102	4	483 9								
06	6120 X	5683	-0-	-437	-0-	134	1	5037 2	N	464	362 1		172			
						2	4	510 9								
07	6324 X	3762	-0-	-2562	-0-	129	1	3269 2	N	246	366 1		52			
						93	4	271 9								
08	6138 X	4978	-0-	-1160	-0-	128	1	4429 2	N	285	181 1	4 8	152			
						107	4	314 9								
09	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	135	1	5442 2	N	504	546 1		110			
						157	4	554 9								

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011													TOTAL DEPTH	8106	PERF.	13320 - 13532
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69			
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	69			69			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

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
04	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	8968	2 4 N	324	553 1	199	
						356	9				
05	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	8954	2 4 N	343	356 1	186	
						377	9				
06	6840 X	6835	-0-	-5	-0-	6500	2 45 4 N	264	364 1	86	
						290	9				
07	7068 X	5478	-0-	-1590	-0-	5214	2 69 4 N	177	165 1	98	
						195	9				
08	7068 X	3475	-0-	-3593	-0-	3308	2 44 4 N	112		210	
						123	9				
09	6840 X	6378	-0-	-462	-0-	6141	2 33 4 N	185	181 1	214	
						204	9				

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1101	2 1 4 N	118	365 1	133
						130	9			
05	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2198	2 21 4 N	189	178 1	144
						208	9			
06	900 N	894	-0-	-6	-0-	811	2 6 4 N	70		214
						77	9			
07	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2233	2 3 4 N	178	159 1 2 8	231
						196	9			
08	930 N	570	-0-	-360	-0-	526	2 44 9 N	40		271
09	900 N	179	-0-	-721	-0-	135	2 4 4 N	36		307
						40	9			

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

04	3000 N	1845	-0-	-1155	4247	1661	2 1 4 N	166	367 1	167
						183	9			
05	3100 N	1864	-0-	-1236	3011	1648	2 1 4 N	195	168 1	194
						215	9			
06	3000 N	1170	-0-	-1830	1181	1030	2 1 4 N	126	177 1	143
						139	9			
07	2930 N	1749	-0-	-1181	-0-	1559	2 1 4 N	172	172 1	143
						189	9			
08	837 N	423	-0-	-414	-0-	361	2 62 9 N	56		199
09	810 N	28	-0-	-782	-0-	3	2 1 4 N	22	1 8	220
						24	9			

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

04	3780 X	253	-0-	-3527	-0-	192	2 61 9 N	55		171
05	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3536	2 26 4 N	301	361 1	111
						331	9			
06	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3564	2 9 4 N	303	364 1	50
						333	9			
07	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1536	2 49 4 N	174		224
						191	9			
08	3906 X	2706	-0-	-1200	-0-	2453	2 1 4 N	229	356 1	97
						252	9			
09	3900 X	322	-0-	-3578	-0-	202	2 6 4 N	104		201
						114	9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039												
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	
04		13260 X	12410	-0-	-850	-0-	181 1	10969 2	412	410 1	Y	7
							807 4	453 9				
05		14839 X	14839	-0-	-0-	-0-	190 1	13467 2	478	478 1	Y	7
							656 4	526 9				
06		13260 X	11356	-0-	-1904	-0-	172 1	10029 2	357	361 1	Y	3
							762 4	393 9				
07		14012 X	11039	-0-	-2973	-0-	179 1	10404 2	369	367 1	Y	5
							50 4	406 9				
08		14849 X	9791	-0-	-5058	-0-	183 1	8952 2	285	282 1	Y	8
							342 4	314 9				
09		14370 X	9996	-0-	-4374	-0-	176 1	8800 2	286	287 1	Y	6
							705 4	315 9		1 8		

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272												
04		3000 N	1516	-0-	-1484	1289	1318 2	1 4	179	165 1	N	149
							197 9					
05		2987 N	1698	-0-	-1289	-0-	1432 2	45 4	201	158 1	N	192
							221 9					
06		1950 N	1501	-0-	-449	-0-	1295 2	28 4	162	181 1	N	173
							178 9					
07		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1719 2	44 4	200	176 1	N	197
							220 9					
08		1705 N	1212	-0-	-493	-0-	1067 2	1 4	131	177 1	N	150
							144 9			1 8		
09		1500 N	55	-0-	-1445	-0-	21 2	6 4	25		N	175
							28 9					

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825												
04		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	495 1	2845 2	430	426 0	Y	9
							473 9			1 8		
05		3441 X	2158	-0-	-1283	-0-	460 1	1338 2	327	325 0	Y	11
							360 9					
06		2640 X	2229	-0-	-411	-0-	466 1	1429 2	304	304 0	Y	10
							334 9			1 8		
07		3937 X	3182	-0-	-755	-0-	494 1	2357 2	301	299 0	Y	11
							331 9			1 8		
08		3937 X	2160	-0-	-1777	-0-	392 1	1512 2	233	233 0	Y	10
							256 9			1 8		
09		3810 X	1319	-0-	-2491	-0-	416 1	618 2	259	258 0	Y	10
							285 9			1 8		

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482												
04		270 X	29	-0-	-241	-0-	23 2	6 9	5		N	264
		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			2		N	266
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	266
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			-0-		N	266
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			-0-		N	266
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			-0-		N	266

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130												
04		120 X	17	-0-	-103	-0-	16 2	1 9	1	1 8	N	148
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	148
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	148
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			1	1 8	N	148
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			-0-		N	148
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			1	1 8	N	148

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	6360 X	4270	-0-	-2090	-0-	179	1	3763	2	Y	298	297	0		6
						328	9								
05	7781 X	7639	-0-	-142	-0-	256	1	6908	2	Y	432	427	0		11
						475	9								
06	8460 X	7251	-0-	-1209	-0-	312	1	6553	2	Y	351	352	0	1 8	9
						386	9								
07	8742 X	8078	-0-	-664	-0-	305	1	7235	2	Y	489	484	0	2 8	12
						538	9								
08	8742 X	7855	-0-	-887	-0-	293	1	7038	2	Y	476	473	0	2 8	13
						524	9								
09	7380 X	6177	-0-	-1203	-0-	260	1	5449	2	Y	425	426	0	2 8	10
						468	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312															
04	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	397	1	4249	2	Y	450	469	1	1 8	38
						2	4	495	9						
05	5952 X	5156	-0-	-796	-0-	393	1	4114	2	Y	486	434	1		90
						114	4	535	9						
06	5760 X	5426	-0-	-334	-0-	526	1	4314	2	Y	450	399	1	1 8	140
						91	4	495	9						
07	5952 X	5765	-0-	-187	-0-	425	1	4655	2	Y	472	548	1		64
						166	4	519	9						
08	5394 X	5008	-0-	-386	-0-	446	1	4056	2	Y	349	313	1	2 8	98
						122	4	384	9						
09	5430 X	5429	-0-	-1	-0-	364	1	4424	2	Y	438	454	1		82
						159	4	482	9						
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765															
04	2490 X	2328	-0-	-162	-0-	360	1	1646	2	Y	292	302	1		25
						1	4	321	9						
05	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	437	1	2112	2	Y	321	286	1		60
						69	4	353	9						
06	2580 X	2439	-0-	-141	-0-	452	1	1788	2	Y	150	154	1		56
						34	4	165	9						
07	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	408	1	2124	2	Y	236	260	1		32
						83	4	260	9						
08	2976 X	1043	-0-	-1933	-0-	299	1	515	2	Y	174	154	1	1 8	51
						38	4	191	9						
09	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	418	1	2386	2	Y	226	232	1		45
						69	4	249	9						
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860															
04	3660 X	2375	-0-	-1285	-0-	383	1	1650	2	N	309	366	1		290
						2	4	340	9						
05	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	371	1	2424	2	N	349	349	1		290
						76	4	384	9						
06	3420 X	2430	-0-	-990	-0-	361	1	1790	2	N	221	340	1		171
						36	4	243	9						
07	3534 X	3485	-0-	-49	-0-	385	1	2681	2	N	287	178	1	1 8	279
						103	4	316	9						
08	3534 X	601	-0-	-2933	-0-	322	1	131	2	N	102	157	1		224
						36	4	112	9						
09	3150 X	2717	-0-	-433	-0-	336	1	1990	2	N	295	180	1	3 8	336
						66	4	325	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	324	1	3210	2	Y	293	291 0	8
						322	9						
05	3658 X	3505	-0-	-153	-0-	334	1	2874	2	Y	270	267 0	11
						297	9						
06	4080 X	2185	-0-	-1895	-0-	279	1	1690	2	Y	196	197 0	10
						216	9						
07	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	400	1	3789	2	Y	248	245 0 1 8	12
						273	9						
08	4216 X	4034	-0-	-182	-0-	355	1	3375	2	Y	276	274 0 1 8	13
						304	9						
09	3870 X	3783	-0-	-87	-0-	368	1	3164	2	Y	228	228 0 1 8	12
						251	9						

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	203	1	1672	2	Y	255	361 1	96
						281	9						
05	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	216	1	2006	2	Y	247	178 1	165
						272	9						
06	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	203	1	1871	2	Y	236	177 1	224
						260	9						
07	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	199	1	2350	2	Y	260	181 1	303
						286	9						
08	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	198	1	2074	2	Y	219	361 1	161
						241	9						
09	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	195	1	3768	2	Y	225	166 1	220
						248	9						

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

04	810 X	136	-0-	-674	-0-	124	1	1	2	Y	10	9 0	1
						11	9						
05	682 X	5	-0-	-677	-0-	5	1			Y	-0-	1 0	-0-
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-		-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-		-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

04	2190 X	1059	-0-	-1131	-0-	96	1	230	2	Y	666	659 0 1 8	13
						733	9						
05	2511 X	1255	-0-	-1256	-0-	503	1	250	2	Y	456	454 0	15
						502	9						
06	2430 X	1270	-0-	-1160	-0-	416	1	526	2	Y	298	301 0 1 8	11
						328	9						
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	442	1	645	2	Y	269	268 0 1 8	11
						296	9						
08	1240 N	980	-0-	-260	-0-	429	1	269	2	Y	256	255 0 1 8	11
						282	9						
09	1260 N	800	-0-	-460	-0-	412	1	105	2	Y	257	256 0 1 8	11
						283	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3450 X	2184	-0-	-1266	-0-	175	1	1776	2	Y	212	209	0	9
						233	9							
05	3565 X	769	-0-	-2796	-0-	42	1	684	2	Y	39	41	0	7
						43	9							
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	7	0	-0-
07	2263 X	144	-0-	-2119	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-			-0-
09	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858														
04	300 N	161	-0-	-139	-0-	98	1	63	9	N	57	165	1	201
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	185	1	20	4	N	97			298
						107	9							
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	169	1	13	4	N	77	182	1	193
						85	9							
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	179	1	18	4	N	58			251
						64	9							
08	310 N	272	-0-	-38	-0-	203	1	16	4	N	48	1	8	298
						53	9							
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	228	1	15	4	N	63	182	1	179
						69	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374														
04	3450 X	3156	-0-	-294	-0-	2910	2	1	4	N	223	185	1	195
						245	9							
05	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3240	2	24	4	N	265	366	1	94
						292	9							
06	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3135	2	16	4	N	236	176	1	154
						260	9							
07	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3582	2	74	4	N	246	162	1	238
						271	9							
08	3565 X	2104	-0-	-1461	-0-	1957	2	39	4	N	98	183	1	153
						108	9							
09	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3306	2	1	4	N	183	171	1	165
						201	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437														
04	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2279	2	1	4	N	190	178	1	177
						209	9							
05	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	2942	2	1	4	N	214	186	1	205
						235	9							
06	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2418	2	8	4	N	173	178	1	200
						190	9							
07	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2117	2	37	4	N	153	182	1	171
						168	9							
08	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1423	2	16	4	N	33			204
						36	9							
09	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	2853	2	1	4	N	158	182	1	180
						174	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3271	2	1 4	N	231	356 1	165
						254	9					
05	3596 X	2937	-0-	-659	-0-	2744	2	26 4	N	152	183 1	134
						167	9					
06	3540 X	3086	-0-	-454	-0-	2845	2	14 4	N	206	178 1	162
						227	9					
07	3658 X	3530	-0-	-128	-0-	3165	2	79 4	N	260	348 1	74
						286	9					
08	3658 X	2223	-0-	-1435	-0-	2009	2	54 4	N	145		219
						160	9					
09	3540 X	2697	-0-	-843	-0-	2456	2	1 4	N	218	348 1	89
						240	9					
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006												
04	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3092	2	1 4	N	228	362 1	128
						251	9					
05	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4045	2	58 4	N	337	359 1	106
						371	9					
06	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3159	2	36 4	N	210	166 1	150
						231	9					
07	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3291	2	72 4	N	240	178 1	212
						264	9					
08	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2337	2	45 4	N	110	182 1	140
						121	9					
09	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	2963	2	37 4	N	207	182 1	165
						228	9					
FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837												
04	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-				Y	-0-	1 0	-0-
05	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				Y	-0-		-0-
06	4050 X	1199	-0-	-2851	-0-	3	1	424 2	Y	702	685 0	1 8 16
						772	9					
07	3782 X	1967	-0-	-1815	-0-	3	1	1248 2	Y	651	648 0	2 8 17
						716	9					
08	3782 X	1940	-0-	-1842	-0-	3	1	1006 2	Y	846	835 0	4 8 24
						931	9					
09	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	7	1	163 2	Y	1535	1518 0	7 8 34
						1689	9					
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495												
04	2940 X	2751	-0-	-189	-0-	87	1	2486 2	N	161	183 1	225
						1	4	177	9			
05	3317 X	2874	-0-	-443	-0-	84	1	2591 2	N	167	179 1	213
						15	4	184	9			
06	3210 X	3030	-0-	-180	-0-	102	1	2754 2	N	149	177 1	185
						10	4	164	9			
07	3317 X	2867	-0-	-450	-0-	84	1	2597 2	N	168	158 1	195
						1	4	185	9			
08	2914 X	2657	-0-	-257	-0-	97	1	2405 2	N	116	177 1	134
						27	4	128	9			
09	3030 X	1873	-0-	-1157	-0-	38	1	1720 2	N	98		232
						7	4	108	9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
04		3000 N	2432	-0-	-568	9522	77 1	2194 2	1 4	160 9	N	145	183 1			154
05		3100 N	3238	-0-	138	9660	95 1	2929 2	12 4	202 9	N	184	174 1			164
06		3000 N	2634	-0-	-366	9294	89 1	2395 2	9 4	141 9	N	128	166 1			126
07		3100 N	3265	-0-	165	9459	95 1	2961 2	3 4	206 9	N	187	182 1			131
08		11240 X	1781	-0-	-9459	-0-	65 1	1597 2	31 4	88 9	N	80				211
09		2610 X	2565	-0-	-45	-0-	51 1	2280 2	14 4	220 9	N	200	182 1			229

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053																
04		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	474 1	3759 2	1 4	234 9	N	213	534 1			101
05		4495 X	3259	-0-	-1236	-0-	311 1	2656 2	51 4	241 9	N	219	183 1			137
06		4350 X	2658	-0-	-1692	-0-	312 1	2130 2	29 4	187 9	N	170	182 1			125
07		4619 X	2940	-0-	-1679	-0-	322 1	2431 2	1 4	186 9	N	169	162 1			132
08		4619 X	2223	-0-	-2396	-0-	352 1	1724 2	39 4	108 9	N	98				230
09		4470 X	3552	-0-	-918	-0-	305 1	2989 2	46 4	212 9	N	193	184 1			239

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354																
04		2340 X	216	-0-	-2124	-0-	139 1	77 9			N	70	172 1			117
05		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	316 1	3065 2	46 4	304 9	N	276	183 1			210
06		2550 X	2412	-0-	-138	-0-	277 1	1915 2	29 4	191 9	N	174	184 1			200
07		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	305 1	2168 2	4 4	235 9	N	214	183 1			231
08		3255 X	1611	-0-	-1644	-0-	292 1	1143 2	46 4	130 9	N	118	177 1			172
09		3150 X	1898	-0-	-1252	-0-	237 1	1441 2	38 4	182 9	N	165	178 1			159

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869																
04		2430 X	125	-0-	-2305	-0-	3 1	104 2	18 9		N	16				272
05		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-				272
06		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-				272
07		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	2	2 8			272
08		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-				272
09		7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	149 1	6652 2	105 4	476 9	N	433	338 1			367

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
PGE DOS		WELL #:		D 4H	RRCID ->	270022	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	8326 - 14055	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			174
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	423	2	1 4	N	132			306
						145	9						
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			306
07	279 N	33	-0-	-246	-0-	32	2	1 9	N	1	1 8		306
08	558 N	286	-0-	-272	-0-	283	2	3 9	N	3	181 1	3 8	125
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			125

PGE DOS		WELL #:		D 3H	RRCID ->	270023	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	8281 - 13985	
04	3750 X	2846	-0-	-904	-0-	2574	2	1 4	N	246	184 1		327
						271	9						
05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3113	2	83 4	N	277	185 1		419
						305	9						
06	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3529	2	35 4	N	299	360 1		358
						329	9						
07	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3296	2	2 4	N	312	363 1	3 8	304
						343	9						
08	3503 X	1561	-0-	-1942	-0-	1386	2	43 4	N	120	328 1	6 8	90
						132	9						
09	3900 X	3084	-0-	-816	-0-	2735	2	75 4	N	249	169 1	1 8	169
						274	9						

PGE DOS		WELL #:		D 2H	RRCID ->	270025	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	7916	PERF.	8236 - 14040	
04	12775 X	3118	-0-	-9657	-0-	2789	2	14 4	N	286	529 1		350
						315	9						
05	3100 X	1012	-0-	-2088	-0-	898	2	26 4	N	80			430
						88	9						
06	3000 X	128	-0-	-2872	-0-	96	2	6 4	N	24			454
						26	9						
07	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5139	2	3 4	N	496	528 1		422
						546	9						
08	3100 X	2899	-0-	-201	-0-	2491	2	100 4	N	280	337 1	4 8	361
						308	9						
09	3000 X	1958	-0-	-1042	-0-	1736	2	49 4	N	157	162 1	1 8	355
						173	9						

PGE DOS		WELL #:		D 1H	RRCID ->	270026	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	7899	PERF.	8229 - 14131	
04	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1204	2	1 4	N	158			308
						174	9						
05	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	944	2	1 4	N	133			441
						146	9						
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-	183 1		258
07	1426 X	39	-0-	-1387	-0-	37	2	2 4	N	-0-			258
08	1426 X	1323	-0-	-103	-0-	1152	2	38 4	N	121	29 1		350
						133	9						
09	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2014	2	27 4	N	232	182 1		400
						255	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208													COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	8547 - 13178
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
04	3240 X	3101	-0-	-139	-0-	2879	2	221	1	4	N	201	353 1	240				
05	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3110	2	264	1	4	N	240	346 1	134				
06	3030 X	2901	-0-	-129	-0-	2724	2	153	24	4	N	139		273				
07	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4102	2	293	80	4	N	266		539				
08	3379 X	2681	-0-	-698	-0-	2658	2	17	6	4	N	15	181 1	373				
09	3270 X	2962	-0-	-308	-0-	2742	2	188	32	4	N	171	354 1	190				
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209													COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	8737 - 13196
04	2940 X	2680	-0-	-260	-0-	2444	2	204	32	4	N	185	185 1	191				
05	3131 X	2473	-0-	-658	-0-	2257	2	178	38	4	N	162	173 1	180				
06	3030 X	282	-0-	-2748	-0-	266	2	13	3	4	N	12		192				
07	3131 X	1405	-0-	-1726	-0-	1324	2	59	22	4	N	54	1 8	245				
08	2759 X	1910	-0-	-849	-0-	1778	2	102	30	4	N	93	158 1 2 8	178				
09	2670 X	2150	-0-	-520	-0-	1979	2	139	32	4	N	126	168 1	136				
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211													COMPL. DATE	08/05/2012	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	8250 - 12848
04	4530 X	3814	-0-	-716	-0-	3485	2	298	31	4	N	271	183 1	168				
05	4092 X	3998	-0-	-94	-0-	3676	2	266	56	4	N	242	349 1	61				
06	3960 X	3624	-0-	-336	-0-	3350	2	237	37	4	N	215	176 1	100				
07	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	3700	2	320	106	4	N	291	160 1	231				
08	4030 X	2930	-0-	-1100	-0-	2823	2	78	29	4	N	71	168 1	134				
09	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	3868	2	300	47	4	N	273	175 1	232				
PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232													COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	8546 - 16914
04	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	102	1	188	3993	2	N	171	179 1 2 8	67				
05	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	93	1	162	3508	2	N	147		214				
06	4080 X	3236	-0-	-844	-0-	92	1	144	3000	2	N	131	177 1 1 8	167				
07	4433 X	3345	-0-	-1088	-0-	91	1	149	3105	2	N	135	181 1 3 8	118				
08	4433 X	1085	-0-	-3348	-0-	20	1	31	1034	2	N	28		146				
09	4290 X	39	-0-	-4251	-0-	1	1		38	2	N	-0-		146				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		10110 X	9951	-0-	-159	-0-	239 1	9325 2		N	352	710 1		198
							387 9							
05		10447 X	10315	-0-	-132	-0-	257 1	9660 2		N	362	368 1		192
							398 9							
06		10110 X	8921	-0-	-1189	-0-	260 1	8314 2		N	315	361 1		146
							347 9							
07		10292 X	9683	-0-	-609	-0-	265 1	9032 2		N	351	178 1		319
							386 9							
08		10323 X	5060	-0-	-5263	-0-	90 1	4810 2		N	145	361 1		103
							160 9							
09		12467 X	12467	-0-	-0-	-0-	338 1	11748 2		N	346	365 1		84
							381 9							
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856														
04		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3400 2	1 4		N	225	184 1		142
							248 9							
05		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	3943 2	1 4		N	277	162 1		257
							305 9							
06		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2784 2	18 4		N	152	176 1		233
							167 9							
07		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3005 2	1 4		N	213	181 1		265
							234 9							
08		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2187 2	38 4		N	88	182 1		171
							97 9							
09		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2657 2	39 4		N	199	182 1		188
							219 9							
PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552														
04		4800 X	2941	-0-	-1859	-0-	2539 2	39 4		Y	330	225 1		295
							363 9							
05		4960 X	3923	-0-	-1037	-0-	3629 2	16 4		Y	253	290 1		258
							278 9							
06		4800 X	2937	-0-	-1863	-0-	2760 2	20 4		Y	143	179 1		222
							157 9							
07		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3789 2	20 4		Y	226	218 1		230
							249 9							
08		3937 X	2215	-0-	-1722	-0-	2104 2	8 4		Y	94	137 1		187
							103 9							
09		3810 X	3468	-0-	-342	-0-	3270 2	13 4		Y	168	160 1		195
							185 9							
PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518														
04		2910 X	1648	-0-	-1262	-0-	1348 2	26 4		Y	249	183 1	61 8	160
							274 9							
05		3007 X	23	-0-	-2984	-0-	23 4			Y	-0-			160
06		2910 X	66	-0-	-2844	-0-	24 4	42 9		Y	38	38 8		160
07		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				Y	56	56 8		160
08		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	47	47 8		160
09		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-				Y	24	24 8		160

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		147699							
PGE BROWNE			WELL #: G 1H		RRCID -> 270789	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	8309 - 14373	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		3570 X	1371	-0-	-2199	-0-	1142	2	24	4	Y	398
							205	9				
05		3689 X	1775	-0-	-1914	-0-	1491	2	25	4	Y	266
							259	9				
06		3570 X	1637	-0-	-1933	-0-	1368	2	38	4	Y	118
							231	9				
07		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2490	2	29	4	Y	165
							251	9				
08		2170 X	2164	-0-	-6	-0-	1964	2	17	4	Y	148
							183	9				
09		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3248	2	26	4	Y	267
							331	9				

PGE BROWNE			WELL #: D 4H		RRCID -> 270837	COMPL. DATE	01/05/2013	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8286 - 13093	
04		3990 X	3108	-0-	-882	-0-	83	1	2796	2	N	187
							229	9				
05		4123 X	4066	-0-	-57	-0-	104	1	3645	2	N	113
							317	9				
06		3990 X	2189	-0-	-1801	-0-	78	1	1953	2	N	80
							158	9				
07		3224 X	2318	-0-	-906	-0-	57	1	2086	2	N	238
							175	9				
08		4061 X	1596	-0-	-2465	-0-	73	1	1469	2	N	119
							54	9				
09		3930 X	2121	-0-	-1809	-0-	38	1	1832	2	N	163
							251	9			1 8	

PGE BROWNE			WELL #: D 1H		RRCID -> 270839	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	8251 - 13170	
04		3240 X	1786	-0-	-1454	-0-	46	1	1573	2	N	87
							167	9				
05		3348 X	2340	-0-	-1008	-0-	58	1	2052	2	N	113
							230	9				
06		3300 X	2356	-0-	-944	-0-	80	1	2044	2	N	142
							232	9				
07		3410 X	2453	-0-	-957	-0-	59	1	2163	2	N	183
							231	9			1 8	
08		3410 X	2483	-0-	-927	-0-	106	1	2208	2	N	162
							169	9				
09		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	53	1	2553	2	N	236
							284	9			2 8	

PGE BROWNE			WELL #: D 2H		RRCID -> 270849	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	8312 - 13162	
04		3600 X	3542	-0-	-58	-0-	94	1	3189	2	N	77
							259	9				
05		3720 X	3091	-0-	-629	-0-	80	1	2773	2	N	117
							238	9				
06		3600 X	3231	-0-	-369	-0-	113	1	2866	2	N	163
							252	9				
07		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	98	1	3560	2	N	53
							272	9				
08		3720 X	2358	-0-	-1362	-0-	109	1	2172	2	N	123
							77	9				
09		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	79	1	3785	2	N	180
							259	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
PGE BROWNE		WELL #: D 3H		RRCID -> 270850		COMPL. DATE 09/16/2012		TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	136 1	4613 2	N	323	339 1	98
						355 9					
05	5611 X	3275	-0-	-2336	-0-	81 1	2869 2	N	295	177 1	216
						325 9					
06	5430 X	2528	-0-	-2902	-0-	89 1	2241 2	N	180	183 1	213
						198 9					
07	5611 X	4839	-0-	-772	-0-	121 1	4396 2	N	293	350 1	156
						322 9					
08	5270 X	1357	-0-	-3913	-0-	60 1	1219 2	N	71	3 8	224
						78 9					
09	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	114 1	5497 2	N	399	540 1	83
						439 9					

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: J 1H		RRCID -> 270896		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: J 2H		RRCID -> 270900		COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	23 8	107

PGE BROWNE		WELL #: G 4H		RRCID -> 270932		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570			
04	2670 X	129	-0-	-2541	-0-	6 4	123 9	Y	112	136 1	98
05	2759 X	588	-0-	-2171	-0-	23 4	565 9	Y	514	426 1	186
06	2670 X	450	-0-	-2220	-0-	51 4	399 9	Y	363	367 1	182
07	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2170 2	35 4	Y	282	320 1	144
						310 9					
08	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	7939 2	35 4	Y	662	578 1	228
						728 9					
09	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	1828 2	18 4	Y	297	379 1	146
						327 9					

PGE BROWNE		WELL #: F 3H		RRCID -> 271431		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394			
04	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	1897 2	1 4	N	108	183 1	171
						119 9					
05	186 X	23	-0-	-163	-0-	23 2		N	-0-		171
06	990 X	9	-0-	-981	-0-	9 2		N	-0-		171
07	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-		171
*08	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-		171
09	2010 X	561	-0-	-1449	-0-	554 2	7 9	N	6		177

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699												
PGE BROWNE		WELL #: F 2H		RRCID -> 271432		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464						
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			
04	3600 X	336	-0-	-3264	-0-	247	2	89	9	N	81	185	1	124
05	4123 X	14	-0-	-4109	-0-	14	2			N	-0-			124
06	3990 X	21	-0-	-3969	-0-	21	2			N	-0-			124
07	3999 X	427	-0-	-3572	-0-	419	2	8	9	N	7			131
*08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	6			137
09	330 X	281	-0-	-49	-0-	233	2	4	4	N	40			177
						44	9							

PGE BROWNE		WELL #: F 1H		RRCID -> 271435		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566						
04	5460 X	3144	-0-	-2316	-0-	2799	2	2	4	N	312	549	1	227
						343	9							
05	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-			227
06	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-			227
07	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			227
*08	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			227
09	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-			227

PGE BROWNE		WELL #: F 4H		RRCID -> 271953		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419						
04	4950 X	3886	-0-	-1064	-0-	3674	2	1	4	N	192	185	1	311
						211	9							
05	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-			311
06	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-			311
07	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	7	7	8	311
*08	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	7	7	8	311
09	3900 X	18	-0-	-3882	-0-	15	4	3	9	N	3	181	1	130
													3	8

PGE BROWNE		WELL #: F 5H		RRCID -> 271954		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448						
04	3330 X	52	-0-	-3278	-0-	35	2	17	9	N	15	364	1	152
05	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-			152
06	3330 X	1	-0-	-3329	-0-	1	2			N	-0-			152
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			152
*08	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			152
09	60 X	41	-0-	-19	-0-	1	4	40	9	N	36			188

PGE BROWNE		WELL #: F 6H		RRCID -> 271955		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485						
04	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3504	2	2	4	N	328	550	1	481
						361	9							
05	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	4	182	1	303
06	2880 X	21	-0-	-2859	-0-	21	2			N	-0-			303
07	3999 X	5	-0-	-3994	-0-	5	2			N	-0-			303
*08	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-			303
09	3870 X	5	-0-	-3865	-0-	3	2	1	4	N	1			304
						1	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	274	1	4398	2	Y	522	515	0	1 8 6
						574	9							
05	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	277	1	5522	2	Y	555	549	0	12
						611	9							
06	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	254	1	4112	2	Y	396	399	0	1 8 8
						436	9							
07	5425 X	1408	-0-	-4017	-0-	166	1	873	2	Y	335	334	0	1 8 8
						369	9							
08	6417 X	358	-0-	-6059	-0-	134	1	224	9	Y	204	206	0	1 8 5
09	6210 X	632	-0-	-5578	-0-	162	1	218	2	Y	229	229	0	1 8 4
						252	9							

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734														
04	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	300	1	787	2	Y	424	421	0	1 8 7
						466	9							
05	1736 X	783	-0-	-953	-0-	337	1	33	2	Y	375	372	0	10
						413	9							
06	1800 X	374	-0-	-1426	-0-	165	1	14	2	Y	177	181	0	6
						195	9							
07	1860 X	545	-0-	-1315	-0-	274	1	271	9	Y	246	243	0	1 8 8
08	1860 X	328	-0-	-1532	-0-	152	1	176	9	Y	160	162	0	1 8 5
09	1560 X	309	-0-	-1251	-0-	86	1	223	9	Y	203	200	0	1 8 7

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482														
04	1320 X	392	-0-	-928	-0-	159	1	17	2	Y	196	199	0	3
						216	9							
05	1364 X	354	-0-	-1010	-0-	150	1	15	2	Y	172	171	0	4
						189	9							
06	1500 X	255	-0-	-1245	-0-	117	1	9	2	Y	117	118	0	3
						129	9							
07	1550 X	242	-0-	-1308	-0-	136	1	106	9	Y	96	96	0	3
08	1550 X	492	-0-	-1058	-0-	210	1	282	9	Y	256	251	0	1 8 7
09	490 X	490	-0-	-0-	-0-	222	1	18	2	Y	227	227	0	1 8 6
						250	9							

FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498														
04	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	389	1	474	2	Y	363	360	0	1 8 6
						399	9							
05	1736 X	755	-0-	-981	-0-	393	1	26	2	Y	305	302	0	9
						336	9							
06	1680 X	670	-0-	-1010	-0-	375	1	20	2	Y	250	250	0	9
						275	9							
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	438	1	490	2	Y	276	273	0	1 8 11
						304	9							
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	467	1	872	2	Y	297	294	0	1 8 13
						327	9							
09	3000 N	4993	-0-	1993	1993	732	1	3284	2	Y	888	873	0	3 8 25
						977	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	179	1	5265	2	Y	376	376	1	18
						414	9							
05	5735 X	5197	-0-	-538	-0-	107	1	4618	2	Y	429	429	1	18
						472	9							
06	5550 X	3838	-0-	-1712	-0-	70	1	3337	2	Y	341	332	1	26
						56	4	375	9			1	8	
07	6045 X	4335	-0-	-1710	-0-	81	1	3735	2	Y	357	351	1	30
						126	4	393	9			2	8	
08	6045 X	2952	-0-	-3093	-0-	80	1	2650	2	Y	202	217	1	14
						222	9					1	8	
*09	5850 X	3103	-0-	-2747	-0-	62	1	2730	2	Y	234	222	1	24
						54	4	257	9			2	8	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746														
04	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	167	1	4678	2	Y	486	490	1	21
						535	9							
05	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	110	1	5529	2	Y	566	567	1	20
						623	9							
06	5730 X	4460	-0-	-1270	-0-	68	1	3725	2	Y	530	511	1	38
						84	4	583	9			1	8	
07	5921 X	5356	-0-	-565	-0-	85	1	4693	2	Y	403	405	1	34
						135	4	443	9			2	8	
08	6262 X	3828	-0-	-2434	-0-	83	1	3222	2	Y	475	474	1	33
						523	9					2	8	
*09	6060 X	3815	-0-	-2245	-0-	64	1	3109	2	Y	485	462	1	51
						108	4	534	9			5	8	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448														
04	2880 X	181	-0-	-2699	-0-	98	1	83	9	Y	75	73	1	8
05	186 X	76	-0-	-110	-0-	20	1	56	9	Y	51	54	1	5
06	180 X	89	-0-	-91	-0-	23	1	5	4	Y	55	53	1	7
						61	9							
07	186 N	42	-0-	-144	-0-	13	1	6	4	Y	21	23	1	5
						23	9							
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	5	7	1	3
*09	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2			Y	-0-	3	1	-0-
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700														
04	6660 X	6134	-0-	-526	-0-	199	1	5472	2	Y	421	422	1	19
						463	9							
05	7409 X	6494	-0-	-915	-0-	125	1	5918	2	Y	410	414	1	15
						451	9							
06	7470 X	4822	-0-	-2648	-0-	87	1	4197	2	Y	426	409	1	31
						69	4	469	9			1	8	
07	9362 X	5340	-0-	-4022	-0-	111	1	4573	2	Y	451	442	1	38
						160	4	496	9			2	8	
08	9362 X	3463	-0-	-5899	-0-	133	1	2969	2	Y	328	340	1	24
						361	9					2	8	
*09	6270 X	3578	-0-	-2692	-0-	85	1	3108	2	Y	291	281	1	31
						65	4	320	9			3	8	
FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095														
04	5670 X	4353	-0-	-1317	-0-	3668	2	685	9	Y	623	654	0	649
05	6324 X	29	-0-	-6295	-0-	11	2	18	9	Y	16	5	0	660
06	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	-0-			660
07	6324 X	4950	-0-	-1374	-0-	4130	2	820	9	Y	745	825	0	577
08	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	4765	2	806	9	Y	733	685	0	622
09	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5034	2	707	9	Y	643	597	0	666

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.L// 147699														
FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	1	1	446	2	Y	135	134	0	4
						149	9							
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	1	1	366	2	Y	205	202	0	7
						226	9							
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1	1	1387	2	Y	307	304	0	9
						338	9					1	8	
07	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	2	1	3091	2	Y	442	437	0	13
						486	9						1	8
08	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1	1	1110	2	Y	235	238	0	9
						259	9						1	8
09	1740 X	1302	-0-	-438	-0-	1	1	1068	2	Y	212	214	0	6
						233	9						1	8

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080														
04	2520 X	30	-0-	-2490	-0-	30	1			Y	-0-	2	1	-0-
05	93 X	21	-0-	-72	-0-	20	1	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	90 X	11	-0-	-79	-0-	11	1			Y	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	35	1	6	4	Y	16	14	1	2
						18	9							
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	44	41	1	5
09	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	1			Y	-0-	5	1	-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437														
04	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	184	1	4795	2	Y	348	347	1	20
						383	9							
05	5859 X	5840	-0-	-19	-0-	123	1	5298	2	Y	381	382	1	19
						419	9							
06	5670 X	4276	-0-	-1394	-0-	78	1	3773	2	Y	336	325	1	29
						55	4	370	9				1	8
07	5859 X	5119	-0-	-740	-0-	88	1	4469	2	Y	386	376	1	37
						137	4	425	9				2	8
08	5828 X	2526	-0-	-3302	-0-	81	1	2255	2	Y	173	192	1	17
						190	9						1	8
09	5640 X	2449	-0-	-3191	-0-	66	1	2219	2	Y	121	120	1	17
						31	4	133	9				1	8

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364														
04	1650 X	41	-0-	-1609	-0-	37	1	4	9	Y	4	29	1	2
05	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	126	1	4609	2	Y	305	295	1	12
						336	9							
06	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	58	1	3179	2	Y	652	613	1	50
						100	4	717	9				1	8
07	3100 N	3345	-0-	245	245	69	1	2818	2	Y	317	334	1	31
						109	4	349	9				2	8
08	3251 X	3006	-0-	-245	-0-	89	1	2546	2	Y	337	340	1	26
						371	9						2	8
09	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	56	1	1945	2	Y	355	337	1	41
						80	4	391	9				3	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		390 N	238	-0-	-152	-0-	163	1	6	2	Y	63	64	0	2
							69	9							
05		682 N	239	-0-	-443	-0-	177	1	5	2	Y	52	52	0	2
							57	9							
06		750 N	304	-0-	-446	-0-	204	1	8	2	Y	84	83	0	3
							92	9							
07		291 N	291	-0-	-0-	-0-	170	1	121	9	Y	110	108	0	5
08		723 N	723	-0-	-0-	-0-	219	1	390	2	Y	104	104	0	4
							114	9							
09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	306	1	222	9	Y	202	198	0	7
FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169															
04		1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	313	1	1190	2	Y	112	111	0	13
							123	9							
05		1023 X	793	-0-	-230	-0-	255	1	440	2	Y	89	88	0	14
							98	9							
06		1890 X	1211	-0-	-679	-0-	299	1	815	2	Y	88	87	0	15
							97	9							
07		1953 X	700	-0-	-1253	-0-	178	1	413	2	Y	99	98	0	16
							109	9							
08		1953 X	1012	-0-	-941	-0-	270	1	618	2	Y	113	111	0	17
							124	9							
09		1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	396	1	1338	2	Y	129	130	0	16
							142	9							
FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975															
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554															
04		3540 X	25	-0-	-3515	-0-	2	2	23	9	Y	21	24	0	-0-
05		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-			-0-
06		3240 X	14	-0-	-3226	-0-	4	2	10	9	Y	9	9	0	-0-
07		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-			-0-
08		3317 X	308	-0-	-3009	-0-	1	1	161	2	Y	133	129	0	3
							146	9							
09		1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	2	1	496	2	Y	467	458	0	10
							514	9							
FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992															
04		3000 N	1419	-0-	-1581	2716	183	1	991	2	Y	223	222	0	8
							245	9							
05		3100 N	1260	-0-	-1840	876	185	1	824	2	Y	228	225	0	11
							251	9							
06		2411 N	1535	-0-	-876	-0-	203	1	1163	2	Y	154	154	0	11
							169	9							
07		2108 X	1604	-0-	-504	-0-	222	1	1061	2	Y	292	286	0	16
							321	9							
08		2108 X	2020	-0-	-88	-0-	196	1	1583	2	Y	219	219	0	15
							241	9							
09		1530 X	1127	-0-	-403	-0-	175	1	737	2	Y	195	197	0	12
							215	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699													
FAITH-BONITA		WELL #: I 2H		RRCID -> 274857		COMPL. DATE 06/08/2012		TOTAL DEPTH 6623		PERF. 7145 - 14241					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FAITH-BONITA		WELL #: J 1H		RRCID -> 275232		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 6646		PERF. 7113 - 13634					
04	6480 X	980	-0-	-5500	-0-	1 1	676 2	Y	275	278	0				2
						303 9									
05	6231 X	3084	-0-	-3147	-0-	8 1	1061 2	Y	1832	1793	0	1 8			40
						2015 9									
06	6030 X	3700	-0-	-2330	-0-	4 1	2707 2	Y	899	918	0	2 8			19
						989 9									
07	6231 X	6091	-0-	-140	-0-	5 1	4754 2	Y	1211	1197	0	4 8			29
						1332 9									
08	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	4 1	5908 2	Y	1091	1087	0	5 8			28
						1200 9									
09	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	4 1	6127 2	Y	890	897	0	3 8			18
						979 9									

FAITH-SAN PEDRO		WELL #: F 2H		RRCID -> 275233		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 6361		PERF. 6771 - 13654					
04	2910 X	2806	-0-	-104	-0-	377 1	2176 2	Y	230	228	0				4
						253 9									
05	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	486 1	2307 2	Y	228	226	0				6
						251 9									
06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	531 1	2183 2	Y	224	224	0				6
						246 9									
07	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	551 1	2398 2	Y	248	246	0	1 8			7
						273 9									
08	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	424 1	2426 2	Y	218	217	0	1 8			7
						240 9									
09	2970 X	2135	-0-	-835	-0-	401 1	1496 2	Y	216	216	0	1 8			6
						238 9									

FAITH-YANA		WELL #: F 2H		RRCID -> 275237		COMPL. DATE 07/17/2012		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 7516 - 14209					
04	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	242 1	2069 2	Y	176	174	0				5
						194 9									
05	714 X	714	-0-	-0-	-0-	276 1	294 2	Y	131	130	0				6
						144 9									
06	1080 X	394	-0-	-686	-0-	190 1	14 2	Y	173	172	0				7
						190 9									
07	3100 N	4152	-0-	1052	1052	271 1	3592 2	Y	263	259	0	1 8			10
						289 9									
08	2442 N	1390	-0-	-1052	-0-	280 1	926 2	Y	167	169	0	1 8			7
						184 9									
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	314 1	690 2	Y	140	139	0	1 8			7
						154 9									

FAITH-YANA		WELL #: H 1H		RRCID -> 275238		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 7331		PERF. 7562 - 14573					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699		WELL #: B 2H		RRCID -> 275242	COMPL. DATE 06/25/2012	TOTAL DEPTH 7109	PERF. 7616	- 14647					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	162	1	5	2	Y	59	59	0		-0-
05	1922 N	84	-0-	-1838	-0-	53	1	22	2	Y	8	8	0		-0-
06	1860 N	648	-0-	-1212	-0-	42	1	592	2	Y	13	13	0		-0-
07	2635 X	522	-0-	-2113	-0-	63	1	444	2	Y	14	14	0		-0-
08	1953 X	147	-0-	-1806	-0-	115	1	32	9	Y	29	29	0		-0-
09	660 X	144	-0-	-516	-0-	135	1	9	9	Y	8	8	0		-0-

FAITH-SAN PEDRO C UNIT		WELL #: F 1H		RRCID -> 275244		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 6678		PERF. 6688		- 14554			
04	7560 X	5599	-0-	-1961	-0-	518	1	4411	2	Y	609	605	0	1 8	7
05	7502 X	5018	-0-	-2484	-0-	670	9	498	1	Y	508	502	0		13
06	6630 X	3804	-0-	-2826	-0-	559	9	457	1	Y	274	279	0	1 8	7
07	6510 X	4785	-0-	-1725	-0-	454	1	3813	2	Y	471	465	0	1 8	12
08	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	518	9	531	1	Y	821	807	0	4 8	22
09	5610 X	4799	-0-	-811	-0-	903	9	493	1	Y	713	718	0	3 8	14

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: I 3H		RRCID -> 275274		COMPL. DATE 09/20/2014		TOTAL DEPTH 8334		PERF. 8353		- 17288			
04	16980 X	15649	-0-	-1331	-0-	14776	2	4	4	Y	790	793	1		42
05	16740 X	15850	-0-	-890	-0-	869	9	14799	2	Y	749	723	1		68
06	16200 X	14172	-0-	-2028	-0-	824	9	13277	2	Y	684	704	1		48
07	16740 X	15119	-0-	-1621	-0-	752	9	14108	2	Y	682	677	1		53
08	16182 X	12799	-0-	-3383	-0-	750	9	11988	2	Y	531	540	1	1 8	43
09	15660 X	13161	-0-	-2499	-0-	584	9	12308	2	Y	603	607	1	2 8	37

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: H 2H		RRCID -> 275275		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 8301		PERF. 8246		- 17933	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352													COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 8351		PERF. 8369 - 17365	
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					
04	15270 X	12916	-0-	-2354	-0-	12108	2	4	4	Y	731	735	1	51				
05	15252 X	13894	-0-	-1358	-0-	804	9	237	4	Y	784	753	1	82				
06	14338 X	14338	-0-	-0-	-0-	12795	2	257	4	Y	816	829	1	69				
07	14136 X	12376	-0-	-1760	-0-	862	9	13183	2	Y	816	829	1	69				
08	13888 X	11187	-0-	-2701	-0-	898	9	11415	2	Y	648	653	1	64				
09	14340 X	12884	-0-	-1456	-0-	713	9	10406	2	Y	516	524	1	8	55			
						568	9	11842	2	Y	732	727	1	3	8	57		
						805	9											
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354													COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 8330 - 14048	
04	15060 X	8984	-0-	-6076	-0-	8086	2	4	4	Y	813	794	1	131				
05	15221 X	90	-0-	-15131	-0-	894	9	3	4	Y	14			145				
06	14850 X	1082	-0-	-13768	-0-	72	2	19	4	Y	80	135	1	90				
07	15345 X	1667	-0-	-13678	-0-	15	9	9	4	Y	116	138	1	2	8	66		
08	15345 X	2105	-0-	-13240	-0-	975	2	35	4	Y	111	157	1	20				
09	8970 X	5245	-0-	-3725	-0-	88	9	1530	2	Y	111	157	1	20				
						128	9	1948	2	Y	275	246	1	1	8	48		
						122	9	4877	2	Y								
						303	9											
PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435													COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 7921		PERF. 8299 - 15050	
04	8220 X	3700	-0-	-4520	-0-	63	1	3362	2	Y	250	357	1	39				
05	8928 X	4449	-0-	-4479	-0-	275	9	4004	2	Y	326	317	1	48				
06	8640 X	4093	-0-	-4547	-0-	86	1	3707	2	Y	291	273	1	66				
07	8928 X	1382	-0-	-7546	-0-	359	9	1260	2	Y	92	127	1	31				
08	6231 X	490	-0-	-5741	-0-	66	1	459	9	Y	417	247	1	201				
09	4320 X	3103	-0-	-1217	-0-	320	9	2848	2	Y	201	274	1	128				
						21	1											
						101	9											
						31	2											
						34	1											
						221	9											
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438													COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 8274		PERF. 8382 - 16441	
04	23490 X	15874	-0-	-7616	-0-	240	1	14560	2	Y	919	893	1	118				
05	23994 X	21859	-0-	-2135	-0-	63	4	1011	9									
06	23220 X	17435	-0-	-5785	-0-	288	1	20009	2	Y	1110	1127	1	101				
07	23994 X	19851	-0-	-4143	-0-	341	4	1221	9									
08	22723 X	19489	-0-	-3234	-0-	248	1	16440	2	Y	556	594	1	63				
09	21150 X	18767	-0-	-2383	-0-	135	4	612	9									
						262	1	17821	2	Y	1205	1184	1	2	8	82		
						442	4	1326	9									
						267	1	17464	2	Y	1198	1091	1	3	8	186		
						440	4	1318	9									
						255	1	16866	2	Y	1170	1220	1	136				
						359	4	1287	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: E 2H		RRCID -> 275497		COMPL. DATE 10/21/2014			TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	5910 X	5692	-0-	-218	-0-	5187	2	88 4	Y	379	325 1	86
						417	9					
05	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5487	2	68 4	Y	401	423 1	64
						441	9					
06	5640 X	5470	-0-	-170	-0-	4957	2	89 4	Y	385	388 1	61
						424	9					
07	5890 X	5854	-0-	-36	-0-	5289	2	92 4	Y	430	330 1	125
						473	9			36 8		
08	5983 X	4671	-0-	-1312	-0-	4227	2	95 4	Y	317	337 1	105
						349	9					
09	5790 X	5134	-0-	-656	-0-	4680	2	100 4	Y	322	370 1	57
						354	9					

PGE BROWNE		WELL #: H 1H		RRCID -> 275501		COMPL. DATE 10/23/2014			TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700			
04	11095 X	11095	-0-	-0-	-0-	59	1	9715 2	Y	989	993 1	7
						233	4	1088 9				
05	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	45	1	10383 2	Y	949	944 1	12
						51	4	1044 9				
06	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	41	1	8304 2	Y	775	777 1	9
						62	4	853 9				
07	16306 X	8613	-0-	-7693	-0-	41	1	7810 2	Y	668	668 1	8
						27	4	735 9			1 8	
08	15810 X	251	-0-	-15559	-0-	1	1	211 2	Y	33	40 1	1
						3	4	36 9				
09	11160 X	7295	-0-	-3865	-0-	51	1	6527 2	Y	598	588 1	11
						59	4	658 9				

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: E 3H		RRCID -> 275503		COMPL. DATE 10/21/2014			TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010			
04	5940 X	5245	-0-	-695	-0-	4765	2	83 4	Y	361	310 1	73
						397	9					
05	5859 X	5588	-0-	-271	-0-	5072	2	69 4	Y	406	424 1	55
						447	9					
06	5460 X	5093	-0-	-367	-0-	4660	2	59 4	Y	340	349 1	46
						374	9					
07	5642 X	5580	-0-	-62	-0-	5056	2	85 4	Y	399	304 1	109
						439	9			32 8		
08	5642 X	2721	-0-	-2921	-0-	2541	2	39 4	Y	128	185 1	52
						141	9					
09	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5398	2	103 4	Y	325	331 1	46
						358	9					

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: F 5H		RRCID -> 275506		COMPL. DATE 10/21/2014			TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046			
04	7620 X	2963	-0-	-4657	-0-	60	1	2672 2	Y	191	243 1	16
						21	4	210 9				
05	7843 X	2969	-0-	-4874	-0-	2881	2	2 4	Y	78	89 1	5
						86	9					
06	6810 X	28	-0-	-6782	-0-	17	2	1 4	Y	9	14 1	-0-
						10	9					
07	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	82	1	8849 2	Y	360	350 1	10
						40	4	396 9				
08	6386 X	4515	-0-	-1871	-0-	44	1	3555 2	Y	816	807 1	19
						18	4	898 9				
09	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	88	1	6273 2	Y	343	354 1	8
						11	4	377 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		12780 X	5578	-0-	-7202	-0-	110 1	4911 2	438	533 1	Y	438			12
							75 4	482 9							
05		13206 X	64	-0-	-13142	-0-	53 2	11 9	10	20 1	Y	10			2
06		11760 X	30	-0-	-11730	-0-	28 2	1 4	1	1 1	Y	1			2
							1 9								
07		12152 X	2486	-0-	-9666	-0-	22 1	2275 2	163	160 1	Y	163			5
							10 4	179 9							
08		11935 X	2002	-0-	-9933	-0-	24 1	1798 2	156	157 1	Y	156			4
							8 4	172 9							
09		5580 X	3531	-0-	-2049	-0-	46 1	3283 2	179	179 1	Y	179			4
							5 4	197 9							

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314															
04		11130 X	9335	-0-	-1795	-0-	113 1	8327 2	814	847 1	Y	814			187
							895 9								
05		11501 X	9651	-0-	-1850	-0-	122 1	8700 2	754	753 1	Y	754			188
							829 9								
06		8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	116 1	7658 2	767	809 1	Y	767			146
							844 9								
07		9641 X	9272	-0-	-369	-0-	121 1	8280 2	792	740 1	Y	792	1 8		197
							871 9								
08		9641 X	7354	-0-	-2287	-0-	122 1	6667 2	514	478 1	Y	514	2 8		231
							565 9								
09		9330 X	6423	-0-	-2907	-0-	94 1	5836 2	448	569 1	Y	448			110
							493 9								

PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471															
04		10590 X	10184	-0-	-406	-0-	125 1	9137 2	838	947 1	Y	838			191
							922 9								
05		10943 X	7908	-0-	-3035	-0-	100 1	7158 2	591	638 1	Y	591			144
							650 9								
06		10590 X	6764	-0-	-3826	-0-	92 1	6086 2	533	586 1	Y	533			91
							586 9								
07		10819 X	7500	-0-	-3319	-0-	99 1	6778 2	566	529 1	Y	566			128
							623 9								
08		10788 X	7953	-0-	-2835	-0-	133 1	7264 2	505	435 1	Y	505	1 8		197
							556 9								
09		10170 X	6918	-0-	-3252	-0-	102 1	6335 2	437	543 1	Y	437			91
							481 9								

PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205															
04		6960 X	1312	-0-	-5648	-0-	7 1	1114 2	151	150 1	Y	151			1
							25 4	166 9							
05		7192 X	3362	-0-	-3830	-0-	12 1	2955 2	346	342 1	Y	346			5
							14 4	381 9							
06		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	25 1	5233 2	573	571 1	Y	573	1 8		6
							38 4	630 9							
07		5549 X	4215	-0-	-1334	-0-	17 1	3633 2	504	503 1	Y	504	1 8		6
							11 4	554 9							
08		12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	81 1	11033 2	854	838 1	Y	854	2 8		20
							152 4	939 9							
09		5940 X	1824	-0-	-4116	-0-	12 1	1599 2	182	197 1	Y	182			5
							13 4	200 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		4020 X	3985	-0-	-35	-0-	4	1	3157	2	Y	749	743	0	10
							824	9							
05		4154 X	3823	-0-	-331	-0-	3	1	3125	2	Y	632	627	0	15
							695	9							
06		4170 X	3698	-0-	-472	-0-	3	1	2949	2	Y	678	675	0	17
							746	9							
07		4309 X	4131	-0-	-178	-0-	3	1	3312	2	Y	742	736	0	21
							816	9							
08		4309 X	4116	-0-	-193	-0-	3	1	3291	2	Y	747	742	0	22
							822	9							
09		3990 X	3457	-0-	-533	-0-	3	1	2738	2	Y	651	654	0	16
							716	9							

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538															
04		5280 X	5165	-0-	-115	-0-	4674	2	491	9	Y	446	553	1	165
05		6541 X	5182	-0-	-1359	-0-	4709	2	473	9	Y	430	340	1	255
06		6330 X	4647	-0-	-1683	-0-	4274	2	373	9	Y	339	332	1	262
07		6541 X	5244	-0-	-1297	-0-	4789	2	455	9	Y	414	120	0	216
08		5580 X	4952	-0-	-628	-0-	4538	2	414	9	Y	376	347	1	245
09		5160 X	4157	-0-	-1003	-0-	3819	2	338	9	Y	307	349	1	203

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438															
04		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	4735	2	521	9	Y	474	439	1	128
05		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	4829	2	529	9	Y	481	537	1	72
06		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4339	2	429	9	Y	390	353	1	109
07		6169 X	4953	-0-	-1216	-0-	4496	2	457	9	Y	415	344	1	180
08		6169 X	5033	-0-	-1136	-0-	4567	2	466	9	Y	424	519	1	85
09		5250 X	4409	-0-	-841	-0-	4018	2	391	9	Y	355	360	1	80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04	1950 X	709	-0-	-1241	-0-	330	1	134	2	Y	223	221	0	3
05	1457 X	305	-0-	-1152	-0-	245	9	167	1	Y	116	116	0	3
06	1650 X	30	-0-	-1620	-0-	128	9	27	1	Y	3	6	0	-0-
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	196	1	1184	2	Y	272	264	0	7
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	299	9			Y	-0-	7	0	-0-
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	403	1	682	2	Y	161	157	0	3
						177	9							

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272														

04	7500 X	5984	-0-	-1516	-0-	544	1	4527	2	Y	830	823	0	11
05	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	913	9	506	1	Y	946	935	0	22
06	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	1041	9	490	1	Y	722	725	0	18
07	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	794	9	486	1	Y	794	788	0	22
08	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	873	9	561	1	Y	876	868	0	26
09	7020 X	6608	-0-	-412	-0-	964	9	503	1	Y	780	783	0	20
						858	9							

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896														

04	5070 X	1124	-0-	-3946	-0-	205	1	632	2	Y	261	260	0	7
05	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-	287	9			Y	-0-	7	0	-0-
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-			-0-
07	2852 X	578	-0-	-2274	-0-	35	1	503	2	Y	36	35	0	1
08	2852 X	2039	-0-	-813	-0-	40	9	137	1	Y	105	103	0	2
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-	116	9			Y	1	3	0	-0-

FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932														

04	6870 X	5979	-0-	-891	-0-	489	1	4485	2	Y	914	907	0	14
05	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-	1005	9			Y	-0-	13	0	1
06	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-			1
07	10951 X	10951	-0-	-0-	-0-	674	1	9559	2	Y	653	635	0	17
08	11712 X	11712	-0-	-0-	-0-	718	9	792	1	Y	573	572	0	15
09	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	630	9	513	1	Y	937	928	0	20
						1031	9	7351	2					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4680 X	4088	-0-	-592	-0-	390	1	2838	2	Y	782	775	0	10
						860	9							
05	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-	10	0	-0-
06	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-			-0-
07	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	683	1	3022	2	Y	731	710	0	19
						804	9							
08	4216 X	1504	-0-	-2712	-0-	646	1	352	2	Y	460	464	0	13
						506	9							
09	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	467	1	3595	2	Y	463	463	0	11
						509	9							
FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782														
04	7650 X	3414	-0-	-4236	-0-	4	1	2644	2	Y	696	690	0	10
						766	9							
05	7905 X	4029	-0-	-3876	-0-	2	1	3445	2	Y	529	526	0	13
						582	9							
06	7830 X	2242	-0-	-5588	-0-	2	1	1727	2	Y	466	467	0	11
						513	9							
07	8091 X	6768	-0-	-1323	-0-	2	1	6384	2	Y	347	347	0	10
						382	9							
08	8091 X	7168	-0-	-923	-0-	2	1	6597	2	Y	517	510	0	14
						569	9							
09	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	1	1	6065	2	Y	302	308	0	7
						332	9							
FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321														
04	2850 X	2133	-0-	-717	-0-	866	1	1234	2	Y	30			265
						33	9							
05	3689 X	1579	-0-	-2110	-0-	796	1	695	2	Y	80			345
						88	9							
06	3570 X	2508	-0-	-1062	-0-	724	1	1640	2	Y	131	258	0	218
						144	9							
07	4495 X	3917	-0-	-578	-0-	924	1	2885	2	Y	98	204	0	111
						108	9							
08	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	786	1	2169	2	Y	83	6	0	188
						91	9							
09	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	748	1	2416	2	Y	85			273
						94	9							
FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275														
04	90 N	-0-	-0-	-90	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
PGE DOS		WELL #: B 5H		RRCID -> 276418		COMPL. DATE 10/25/2014			TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	7950 X	6046	-0-	-1904	-0-	42 1	5462 2	Y	493	475 1	55
						542 9					
05	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	60 1	7258 2	Y	695	697 1	53
						765 9					
06	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	56 1	6209 2	Y	562	559 1	56
						618 9					
07	6262 X	5440	-0-	-822	-0-	48 1	4924 2	Y	425	430 1	51
						468 9					
08	8091 X	4665	-0-	-3426	-0-	45 1	4288 2	Y	302	288 1	2 8 63
						332 9					
09	7830 X	6319	-0-	-1511	-0-	63 1	5700 2	Y	505	496 1	72
						556 9					
PGE BROWNE		WELL #: H 3H		RRCID -> 276431		COMPL. DATE 10/27/2014			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865		
04	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	63 1	10145 2	Y	915	919 1	1 8 10
						248 4	1007 9				
05	11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	46 1	10760 2	Y	955	949 1	16
						54 4	1051 9				
06	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	41 1	8102 2	Y	754	757 1	1 8 12
						60 4	829 9				
07	14756 X	11106	-0-	-3650	-0-	52 1	10103 2	Y	832	829 1	2 8 13
						36 4	915 9				
08	14756 X	958	-0-	-13798	-0-	7 1	874 2	Y	59	67 1	5
						12 4	65 9				
09	11520 X	9093	-0-	-2427	-0-	65 1	8173 2	Y	709	698 1	1 8 15
						75 4	780 9				
FAITH-SAN PEDRO		WELL #: E 4H		RRCID -> 276579		COMPL. DATE 06/02/2013			TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407		
04	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	6 1	5977 2	Y	1119	1107 0	2 8 20
						1231 9					
05	7440 X	3663	-0-	-3777	-0-	2 1	3136 2	Y	477	479 0	18
						525 9					
06	7200 X	1528	-0-	-5672	-0-	1 1	1397 2	Y	118	126 0	10
						130 9					
07	7440 X	1744	-0-	-5696	-0-	4 1	873 2	Y	788	768 0	2 8 28
						867 9					
08	7440 X	6224	-0-	-1216	-0-	1 1	5840 2	Y	348	357 0	2 8 17
						383 9					
09	7200 X	4000	-0-	-3200	-0-	1 1	3782 2	Y	197	201 0	1 8 12
						217 9					
FAITH-SAN PEDRO		WELL #: A 1HT		RRCID -> 276602		COMPL. DATE 05/01/2013			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241		
04	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	553 1	6171 2	Y	275	273 0	9
						303 9					
05	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	517 1	5480 2	Y	249	247 0	11
						274 9					
06	5790 X	4858	-0-	-932	-0-	499 1	4125 2	Y	213	213 0	11
						234 9					
07	7254 X	3983	-0-	-3271	-0-	416 1	3368 2	Y	181	181 0	1 8 10
						199 9					
08	7254 X	4397	-0-	-2857	-0-	390 1	3802 2	Y	186	185 0	1 8 10
						205 9					
09	7020 X	3737	-0-	-3283	-0-	347 1	3185 2	Y	186	186 0	1 8 9
						205 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
FAITH BONITA V UNIT		WELL #: R 1H		RRCID -> 277897		COMPL. DATE 05/13/2015		TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO		WELL #: R 3H		RRCID -> 277898		COMPL. DATE 05/13/2015		TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504								
04	4560 X	3334	-0-	-1226	-0-	204 1	2832 2	Y	271	269 0						3
						298 9										
05	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	311 1	5358 2	Y	365	360 0						8
						402 9										
06	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	375 1	6671 2	Y	390	389 0	1 8					8
						429 9										
07	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	330 1	4541 2	Y	534	528 0	2 8					12
						587 9										
08	6076 X	5187	-0-	-889	-0-	304 1	4450 2	Y	394	395 0	2 8					9
						433 9										
09	7470 X	5511	-0-	-1959	-0-	298 1	4775 2	Y	398	398 0	2 8					7
						438 9										

FAITH-SAN PEDRO		WELL #: R 2H		RRCID -> 277907		COMPL. DATE 05/13/2015		TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451								
04	5460 X	1954	-0-	-3506	-0-	132 1	1657 2	Y	150	150 0						2
						165 9										
05	5642 X	2050	-0-	-3592	-0-	173 1	1615 2	Y	238	234 0						6
						262 9										
06	5460 X	3	-0-	-5457	-0-	3 1		Y	-0-	6 0						-0-
07	4619 X	2631	-0-	-1988	-0-	248 1	2014 2	Y	335	326 0	1 8					8
						369 9										
08	4619 X	3468	-0-	-1151	-0-	283 1	3013 2	Y	156	159 0	1 8					4
						172 9										
09	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	277 1	1883 2	Y	222	220 0	1 8					5
						244 9										

FAITH SAN PEDRO U UNIT		WELL #: M 1H		RRCID -> 277948		COMPL. DATE 05/19/2015		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469								
04	4020 X	3372	-0-	-648	-0-	221 1	2683 2	Y	425	423 0	1 8					2
						468 9										
05	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	223 1	1723 2	Y	463	457 0						8
						509 9										
06	3660 X	2610	-0-	-1050	-0-	211 1	1975 2	Y	385	386 0	1 8					6
						424 9										
07	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	262 1	3431 2	Y	451	447 0	1 8					9
						496 9										
08	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	313 1	3542 2	Y	426	424 0	2 8					9
						469 9										
09	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	283 1	3126 2	Y	374	375 0	1 8					7
						411 9										

FAITH BONITA W UNIT		WELL #: M 1H		RRCID -> 278317		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5820 X	5538	-0-	-282	-0-	246 614	1 9	4678	2	Y	558	554	0	1 8	7
05	6014 X	5892	-0-	-122	-0-	258 605	1 9	5029	2	Y	550	544	0		13
06	5820 X	4014	-0-	-1806	-0-	243 477	1 9	3294	2	Y	434	436	0	1 8	10
07	6541 X	3897	-0-	-2644	-0-	202 635	1 9	3060	2	Y	577	570	0	2 8	15
08	6541 X	3746	-0-	-2795	-0-	191 438	1 9	3117	2	Y	398	400	0	2 8	11
09	5700 X	4213	-0-	-1487	-0-	217 393	1 9	3603	2	Y	357	359	0	1 8	8

FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645

04	3990 X	3011	-0-	-979	-0-	244 309	1 9	2458	2	Y	281	278	0		4
05	3906 X	2666	-0-	-1240	-0-	227 300	1 9	2139	2	Y	273	271	0		6
06	3750 X	2360	-0-	-1390	-0-	232 354	1 9	1774	2	Y	322	320	0	1 8	7
07	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	275 545	1 9	3065	2	Y	495	488	0	2 8	12
08	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	261 568	1 9	3714	2	Y	516	512	0	3 8	13
09	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	234 554	1 9	3626	2	Y	504	504	0	2 8	11

FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672

04	4710 X	3537	-0-	-1173	-0-	250 712	1 9	2575	2	Y	647	643	0	1 8	8
05	4867 X	4795	-0-	-72	-0-	322 696	1 9	3777	2	Y	633	626	0		15
06	4230 X	4088	-0-	-142	-0-	343 675	1 9	3070	2	Y	614	613	0	1 8	15
07	4371 X	4094	-0-	-277	-0-	296 675	1 9	3123	2	Y	614	610	0	2 8	17
08	4805 X	4740	-0-	-65	-0-	357 773	1 9	3610	2	Y	703	696	0	3 8	21
09	4650 X	4280	-0-	-370	-0-	317 679	1 9	3284	2	Y	617	620	0	2 8	16

FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522

04	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	3 519	1 9	1051	2	Y	472	467	0	1 8	8
05	341 X	306	-0-	-35	-0-	1 231	1 9	74	2	Y	210	211	0		7
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	55	58	0		4
07	1612 X	338	-0-	-1274	-0-	1	1	337	9	Y	306	298	0	1 8	11
08	1612 X	401	-0-	-1211	-0-	1	1	149	2	Y	228	229	0	1 8	9
09	1560 X	1158	-0-	-402	-0-	251 1066	9 2	92	9	Y	84	87	0		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567													COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 8026		PERF. 8350 - 12551	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
*12	11999 X	4023	-0-	-7976	-0-	189	1	3570	2	Y	240	224	41					
						264	9											
*01	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	250	1	3734	2	Y	199	222	18					
						219	9											
*02	4732 X	182	-0-	-4550	-0-	182	1			Y	-0-	14	4					
03	5239 X	1541	-0-	-3698	-0-	41	1	1457	2	Y	32	28	8					
						8	4	35	9									
04	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	141	1	5849	2	Y	154	155	7					
						1	4	169	9									
05	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	180	1	6121	2	Y	276	271	12					
						304	9											
06	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	173	1	5266	2	Y	247	240	19					
						272	9											
07	11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	402	1	10536	2	Y	347	337	29					
						382	9											
*08	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	383	1	12185	2	Y	252	206	5					
						277	9				70	1						
09	6390 X	1663	-0-	-4727	-0-	42	1	1570	2	Y	46	50	1					
						51	9											

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568													COMPL. DATE 09/18/2015		TOTAL DEPTH 8104		PERF. 8309 - 11441	
04	3870 X	3787	-0-	-83	-0-	113	1	3487	2	Y	170	184	33					
						187	9											
05	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	116	1	3832	2	Y	179	171	41					
						197	9											
06	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	116	1	3607	2	Y	171	154	58					
						188	9											
07	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	123	1	3895	2	Y	174	159	73					
						191	9											
08	4154 X	1189	-0-	-2965	-0-	73	1	1062	2	Y	49	72	50					
						54	9											
09	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	112	1	3848	2	Y	154	163	41					
						169	9											

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583													COMPL. DATE 09/18/2015		TOTAL DEPTH 8068		PERF. 8347 - 12850	
04	5580 X	4880	-0-	-700	-0-	146	1	4514	2	Y	200	290	54					
						220	9											
05	5797 X	4932	-0-	-865	-0-	138	1	4570	2	Y	204	204	54					
						224	9											
06	5610 X	4342	-0-	-1268	-0-	129	1	4018	2	Y	177	164	67					
						195	9											
07	6758 X	4167	-0-	-2591	-0-	122	1	3850	2	Y	177	164	80					
						195	9											
08	6758 X	3647	-0-	-3111	-0-	223	1	3269	2	Y	141	132	88					
						155	9				1	8						
09	4890 X	4691	-0-	-199	-0-	127	1	4367	2	Y	179	212	55					
						197	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6810 X	4416	-0-	-2394	-0-	131 1	4046 2	Y	217	334 0		33
						239 9						
05	7037 X	5360	-0-	-1677	-0-	149 1	4916 2	Y	268	262 0		39
						295 9						
06	6810 X	4950	-0-	-1860	-0-	145 1	4519 2	Y	260	236 0		63
						286 9						
07	6727 X	5023	-0-	-1704	-0-	145 1	4600 2	Y	253	235 0	1 8	80
						278 9						
08	6727 X	1769	-0-	-4958	-0-	107 1	1573 2	Y	81	113 0		48
						89 9						
09	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	151 1	5189 2	Y	264	274 0	1 8	37
						290 9						

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502

04	9780 X	-0-	-0-	-9780	-0-			N	3	3 8		-0-
05	10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-			N	-0-			-0-
06	9780 X	-0-	-0-	-9780	-0-			N	2	2 8		-0-
07	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-			N	-0-			-0-
08	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-			N	-0-			-0-
*09	912 X	912	-0-	-0-	-0-	899 2	13 9	Y	12	12 0		-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554

04	7170 X	-0-	-0-	-7170	-0-			N	3	3 8		-0-
05	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-			N	-0-			-0-
06	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-			N	2	2 8		-0-
07	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-			N	-0-			-0-
08	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-			N	-0-			-0-
*09	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3137 2	182 9	Y	165	164 0		1

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635

*12	16258 X	4461	-0-	-11797	-0-	214 1	4032 2	Y	195	185 1		35
						215 9						
*01	6789 X	2547	-0-	-4242	-0-	153 1	2288 2	Y	96	121 1		10
						106 9						
*02	6132 X	182	-0-	-5950	-0-	182 1		Y	-0-	10 1		-0-
*03	6572 X	6312	-0-	-260	-0-	167 1	5946 2	Y	150	118 1		32
						34 4	165 9					
04	11115 X	11115	-0-	-0-	-0-	249 1	10335 2	Y	481	494 1		19
						2 4	529 9					
05	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	223 1	7614 2	Y	427	429 1		17
						470 9						
06	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	217 1	6600 2	Y	364	352 1		29
						400 9						
07	11501 X	21	-0-	-11480	-0-	1 1	20 2	Y	-0-	29 1		-0-
*08	11501 X	655	-0-	-10846	-0-	20 1	618 2	Y	15	11 0	4 1	-0-
						17 9						
09	13701 X	13701	-0-	-0-	-0-	348 1	12874 2	Y	435	433 0	1 8	1
						479 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3000 N	1033	-0-	-1967	3247	254	1	667	2	Y	102	101	0		4
						112	9								
05	3100 N	1182	-0-	-1918	1329	313	1	761	2	Y	98	97	0		5
						108	9								
06	2189 N	860	-0-	-1329	-0-	338	1	439	2	Y	75	75	0		5
						83	9								
07	1178 X	498	-0-	-680	-0-	415	1	83	9	Y	75	74	0		6
08	1178 X	318	-0-	-860	-0-	230	1	16	2	Y	65	65	0		6
						72	9								
09	1140 X	306	-0-	-834	-0-	245	1	61	9	Y	55	55	0		6
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921															
04	9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	319	1	8549	2	Y	736	730	0	1 8	5
						810	9								
05	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	345	1	8564	2	Y	698	691	0		12
						768	9								
06	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	364	1	8699	2	Y	598	599	0	1 8	10
						658	9								
07	10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	395	1	9617	2	Y	783	774	0	2 8	17
						861	9								
08	10013 X	6957	-0-	-3056	-0-	286	1	6287	2	Y	349	358	0	2 8	6
						384	9								
09	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	472	1	10169	2	Y	777	767	0	3 8	13
						855	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700															
04	7440 X	3401	-0-	-4039	-0-	344	1	2584	2	Y	398	526	1	1 8	206
						35	4	438	9						
05	7688 X	4370	-0-	-3318	-0-	366	1	3423	2	Y	442	563	1		85
						95	4	486	9						
06	7440 X	3024	-0-	-4416	-0-	348	1	2212	2	Y	367	383	1		69
						60	4	404	9						
07	10788 X	5410	-0-	-5378	-0-	453	1	4284	2	Y	460	424	1	1 8	104
						167	4	506	9						
08	4681 X	3666	-0-	-1015	-0-	387	1	2762	2	Y	357	383	1	2 8	76
						124	4	393	9						
09	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	426	1	3310	2	Y	436	398	1	1 8	113
						101	4	480	9						
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297															
04	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	649	1	8581	2	Y	492	555	1	1 8	203
						87	4	541	9						
05	10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	659	1	9484	2	Y	628	737	1		94
						150	4	691	9						
06	11160 X	8880	-0-	-2280	-0-	608	1	7599	2	Y	529	544	1	1 8	78
						91	4	582	9						
07	11532 X	9572	-0-	-1960	-0-	537	1	8195	2	Y	570	534	1	2 8	112
						213	4	627	9						
08	11532 X	11228	-0-	-304	-0-	660	1	9746	2	Y	555	573	1	3 8	91
						211	4	611	9						
09	10620 X	8715	-0-	-1905	-0-	570	1	7463	2	Y	507	479	1	1 8	118
						124	4	558	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04	3210 X	1285	-0-	-1925	-0-	245 1	434 2	93 4	513 9	Y	466	580 1	1 8	197	
05	3317 X	1259	-0-	-2058	-0-	255 1	332 2	125 4	547 9	Y	497	629 1		65	
06	2850 X	1457	-0-	-1393	-0-	282 1	566 2	96 4	513 9	Y	466	476 1	1 8	54	
07	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	290 1	1150 2	152 4	540 9	Y	491	461 1	1 8	83	
08	1333 X	820	-0-	-513	-0-	233 1	92 4	495 9		Y	450	469 1	2 8	62	
09	1470 X	798	-0-	-672	-0-	242 1	103 4	453 9		Y	412	390 1	1 8	83	

FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780															
04	3930 X	2377	-0-	-1553	-0-	385 1	1674 2	318 9		N	289	287 0		4	
05	4061 X	2001	-0-	-2060	-0-	378 1	1367 2	256 9		N	233	232 0		5	
06	3060 X	1071	-0-	-1989	-0-	325 1	460 2	286 9		N	260	259 0		6	
07	3131 X	2162	-0-	-969	-0-	405 1	1530 2	227 9		N	206	205 0	1 8	6	
08	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	438 1	1934 2	209 9		N	190	189 0	1 8	6	
09	2370 X	1579	-0-	-791	-0-	386 1	989 2	204 9		N	185	185 0	1 8	5	

FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435															
04	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	494 1	853 2	648 9		Y	589	586 0	1 8	6	
05	1147 X	832	-0-	-315	-0-	369 1	34 2	429 9		Y	390	388 0		8	
06	3750 X	2809	-0-	-941	-0-	479 1	1916 2	414 9		Y	376	375 0	1 8	8	
07	3875 X	1647	-0-	-2228	-0-	434 1	791 2	422 9		Y	384	381 0	1 8	10	
08	3875 X	2123	-0-	-1752	-0-	444 1	1240 2	439 9		Y	399	397 0	2 8	10	
09	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	620 1	3682 2	678 9		Y	616	611 0	2 8	13	

FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040															
04	4110 X	2794	-0-	-1316	-0-	430 1	1943 2	421 9		Y	383	380 0	1 8	2	
05	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	593 1	3467 2	389 9		Y	354	350 0		6	
06	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	502 1	3004 2	409 9		Y	372	371 0	1 8	6	
07	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	621 1	2915 2	380 9		Y	345	343 0	1 8	7	
08	4464 X	2580	-0-	-1884	-0-	457 1	1803 2	320 9		Y	291	290 0	1 8	7	
09	4320 X	2991	-0-	-1329	-0-	468 1	2114 2	409 9		Y	372	371 0	1 8	7	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	632 1	740 9	4383 2	Y	673	668 0	1 8	10
05		6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	639 1	661 9	4808 2	Y	601	595 0		16
06		6270 X	4635	-0-	-1635	-0-	682 1	571 9	3382 2	Y	519	520 0	1 8	14
07		6479 X	5151	-0-	-1328	-0-	669 1	592 9	3890 2	Y	538	534 0	2 8	16
08		6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	686 1	734 9	5104 2	Y	667	660 0	3 8	20
09		5910 X	4389	-0-	-1521	-0-	520 1	690 9	3179 2	Y	627	629 0	2 8	16

FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990														
04		6180 X	3486	-0-	-2694	-0-	383 1	581 9	2522 2	Y	528	524 0	1 8	4
05		6386 X	3366	-0-	-3020	-0-	394 1	492 9	2480 2	Y	447	443 0		8
06		5460 X	3065	-0-	-2395	-0-	366 1	426 9	2273 2	Y	387	387 0	1 8	7
07		4805 X	3421	-0-	-1384	-0-	390 1	432 9	2599 2	Y	393	389 0	1 8	10
08		4805 X	3483	-0-	-1322	-0-	375 1	411 9	2697 2	Y	374	372 0	2 8	10
09		3480 X	2353	-0-	-1127	-0-	411 9	358 1	1592 2	Y	366	366 0	1 8	9
							403 9							

FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480														
04		4710 X	2347	-0-	-2363	-0-	422 1	244 9	1681 2	Y	222	221 0		2
05		3503 X	3181	-0-	-322	-0-	460 1	244 9	2477 2	Y	222	219 0		5
06		2490 X	1721	-0-	-769	-0-	372 1	191 9	1158 2	Y	174	174 0		5
07		2418 X	797	-0-	-1621	-0-	310 1	172 9	315 2	Y	156	156 0		5
08		3193 X	1914	-0-	-1279	-0-	413 1	227 9	1274 2	Y	206	203 0	1 8	7
09		3090 X	889	-0-	-2201	-0-	368 1	210 9	311 2	Y	191	192 0	1 8	5

FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246														
04		3120 X	2595	-0-	-525	-0-	2 1	491 9	2102 2	Y	446	442 0	1 8	6
05		1953 X	919	-0-	-1034	-0-	1 1	352 9	566 2	Y	320	318 0		8
06		1890 X	273	-0-	-1617	-0-	1 1	254 9	18 2	Y	231	233 0		6
07		2697 X	1768	-0-	-929	-0-	1 1	408 9	1359 2	Y	371	365 0	1 8	11
08		2697 X	1666	-0-	-1031	-0-	2 1	487 9	1177 2	Y	443	439 0	2 8	13
09		2610 X	216	-0-	-2394	-0-	1 1		215 9	Y	195	201 0	1 8	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		10950 X	9503	-0-	-1447	-0-	281	1	8472	2	Y	682	678 0	1 8 6
							750	9						
05		11315 X	9874	-0-	-1441	-0-	319	1	8893	2	Y	602	597 0	11
							662	9						
06		10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	314	1	9048	2	Y	627	625 0	1 8 12
							690	9						
07		10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	305	1	9053	2	Y	730	723 0	2 8 17
							803	9						
08		9889 X	8443	-0-	-1446	-0-	226	1	7441	2	Y	705	701 0	3 8 18
							776	9						
09		10050 X	8195	-0-	-1855	-0-	246	1	7343	2	Y	551	557 0	2 8 10
							606	9						

FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512														
04		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	144	1	3450	2	Y	514	510 0	1 8 8
							565	9						
05		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	146	1	3491	2	Y	616	608 0	16
							678	9						
06		3990 X	3561	-0-	-429	-0-	137	1	2905	2	Y	472	474 0	1 8 13
							519	9						
07		4309 X	3587	-0-	-722	-0-	138	1	2885	2	Y	513	510 0	2 8 14
							564	9						
08		4309 X	2103	-0-	-2206	-0-	133	1	1429	2	Y	492	490 0	2 8 14
							541	9						
09		4170 X	1412	-0-	-2758	-0-	140	1	700	2	Y	520	519 0	2 8 13
							572	9						

FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764														
04		5820 X	2814	-0-	-3006	-0-	255	1	1845	2	Y	649	647 0	1 8 6
							714	9						
05		7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	477	1	6141	2	Y	923	910 0	19
							1015	9						
06		6690 X	4434	-0-	-2256	-0-	385	1	3323	2	Y	660	665 0	1 8 13
							726	9						
07		8060 X	7735	-0-	-325	-0-	540	1	6239	2	Y	869	859 0	3 8 20
							956	9						
08		8060 X	6422	-0-	-1638	-0-	472	1	5048	2	Y	820	817 0	4 8 19
							902	9						
09		7380 X	7006	-0-	-374	-0-	479	1	5630	2	Y	815	815 0	3 8 16
							897	9						

FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689														
04		4920 X	4491	-0-	-429	-0-	341	1	3428	2	Y	656	652 0	1 8 3
							722	9						
05		5084 X	3005	-0-	-2079	-0-	325	1	2055	2	Y	568	563 0	8
							625	9						
06		4080 X	1077	-0-	-3003	-0-	232	1	58	2	Y	715	710 0	1 8 12
							787	9						
07		4650 X	968	-0-	-3682	-0-	245	1	723	9	Y	657	654 0	2 8 13
							347	1	1881	2	Y	781	773 0	4 8 17
08		4650 X	3087	-0-	-1563	-0-	859	9						
							382	1	3038	2	Y	695	699 0	3 8 10
09		4500 X	4185	-0-	-315	-0-	765	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366														
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	* C	EOM BALANCE	
04		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	359	1	1957	2	Y	255	253 0	6
							281	9						
05		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	329	1	2327	2	Y	241	238 0	9
							265	9						
06		2580 X	807	-0-	-1773	-0-	255	1	433	2	Y	108	111 0	6
							119	9						
07		2697 X	1818	-0-	-879	-0-	366	1	1246	2	Y	187	185 0	7
							206	9						
08		2914 X	2056	-0-	-858	-0-	358	1	1358	2	Y	309	304 0	10
							340	9						
09		2820 X	1288	-0-	-1532	-0-	222	1	926	2	Y	127	131 0	6
							140	9						

PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687														
04		17430 X	16490	-0-	-940	-0-	199	1	15726	2	Y	514	493 1	134
							565	9						
05		20026 X	14038	-0-	-5988	-0-	149	1	13346	2	Y	494	528 1	100
							543	9						
06		19380 X	4518	-0-	-14862	-0-	57	1	4275	2	Y	169	206 1	63
							186	9						
07		20026 X	7488	-0-	-12538	-0-	80	1	7058	2	Y	318	315 1	65
							350	9						
08		17050 X	2886	-0-	-14164	-0-	38	1	2720	2	Y	116	137 1	44
							128	9						
09		16500 X	4753	-0-	-11747	-0-	7	1	4549	2	Y	179	155 1	68
							197	9						

FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085														
04		4890 X	4871	-0-	-19	-0-	3	1	4340	2	Y	480	478 0	4
							528	9						
05		4278 X	3189	-0-	-1089	-0-	3	1	2542	2	Y	585	578 0	11
							644	9						
06		4320 X	3304	-0-	-1016	-0-	3	1	2585	2	Y	651	648 0	13
							716	9						
07		5022 X	3734	-0-	-1288	-0-	3	1	3112	2	Y	563	562 0	12
							619	9						
08		5022 X	3497	-0-	-1525	-0-	2	1	2857	2	Y	580	576 0	13
							638	9						
09		4860 X	3535	-0-	-1325	-0-	2	1	3060	2	Y	430	435 0	6
							473	9						

FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175														
04		8280 X	6948	-0-	-1332	-0-	3	1	6277	2	Y	607	606 0	4
							668	9						
05		8556 X	7912	-0-	-644	-0-	4	1	6977	2	Y	846	833 0	17
							931	9						
06		8040 X	7294	-0-	-746	-0-	3	1	6433	2	Y	780	780 0	16
							858	9						
07		7347 X	5825	-0-	-1522	-0-	4	1	4940	2	Y	801	796 0	19
							881	9						
08		7905 X	4241	-0-	-3664	-0-	2	1	3632	2	Y	552	555 0	13
							607	9						
09		7650 X	3878	-0-	-3772	-0-	3	1	3240	2	Y	577	578 0	10
							635	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
PGE DOS				WELL #:	G 1H	RRCID ->	281151	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	8425 - 16783	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PGE DOS				WELL #:	G 2H	RRCID ->	281152	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	7898	PERF.	8410 - 16679
04	9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	300 X	300	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	276 2	Y	18	14 1		4
							20 9						
07	T. A.	4226	-0-	4226	4226	4226	46 1	4104 2	Y	69	62 1		11
							76 9						
08	T. A.	8002	-0-	8002	12228	12228	105 1	7380 2	Y	470	384 1	2 8	95
							517 9						
09	T. A.	5735	-0-	5735	17963	17963	9 1	5375 2	Y	319	301 1		113
							351 9						

PGE DOS				WELL #:	G 3H	RRCID ->	281161	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8268 - 16640
04	25127 X	25127	-0-	-0-	-0-	-0-	303 1	23991 2	Y	757	712 1	1 8	168
							833 9						
05	26266 X	26266	-0-	-0-	-0-	-0-	282 1	25098 2	Y	805	841 1		132
							886 9						
06	25758 X	25758	-0-	-0-	-0-	-0-	321 1	24562 2	Y	795	746 1	1 8	180
							875 9						
07	27661 X	27661	-0-	-0-	-0-	-0-	300 1	26419 2	Y	856	889 1	3 8	144
							942 9						
08	26257 X	21326	-0-	-4931	-0-	-0-	290 1	20385 2	Y	592	597 1	3 8	136
							651 9						
09	25770 X	21151	-0-	-4619	-0-	-0-	34 1	20468 2	Y	590	538 1	1 8	187
							649 9						

PGE DOS				WELL #:	G 5H	RRCID ->	281162	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8283 - 16780
04	19260 X	8377	-0-	-10883	-0-	-0-	101 1	7986 2	Y	264	306 1		75
							290 9						
05	19902 X	14139	-0-	-5763	-0-	-0-	151 1	13473 2	Y	468	465 1		78
							515 9						
06	19260 X	16273	-0-	-2987	-0-	-0-	203 1	15533 2	Y	488	451 1		115
							537 9						
07	18769 X	18769	-0-	-0-	-0-	-0-	204 1	17903 2	Y	602	609 1	2 8	106
							662 9						
08	16988 X	16358	-0-	-630	-0-	-0-	222 1	15627 2	Y	463	455 1	2 8	112
							509 9						
09	16260 X	15902	-0-	-358	-0-	-0-	25 1	15354 2	Y	475	427 1	1 8	159
							523 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327															
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)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04		5700 X	132	-0-	-5568	-0-	1	1	10	2	Y	110	109	0	1
							121	9							
05		5890 X	40	-0-	-5850	-0-	3	2	37	9	Y	34	35	0	-0-
06		5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	15	15	0	-0-
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	13	13	0	-0-
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	20	20	0	-0-
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	20	19	0	1

FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277															
04		4530 X	1882	-0-	-2648	-0-	2	1	1372	2	Y	462	459	0	1 8 7
							508	9							
05		3038 X	2356	-0-	-682	-0-	2	1	1848	2	Y	460	454	0	13
							506	9							
06		3330 X	1921	-0-	-1409	-0-	2	1	1439	2	Y	436	436	0	1 8 12
							480	9							
07		3441 X	2116	-0-	-1325	-0-	2	1	1616	2	Y	453	450	0	1 8 14
							498	9							
08		3441 X	2193	-0-	-1248	-0-	2	1	1739	2	Y	411	409	0	2 8 14
							452	9							
09		2280 X	1469	-0-	-811	-0-	2	1	1013	2	Y	413	412	0	2 8 13
							454	9							

FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379															
04		6990 X	2972	-0-	-4018	-0-	601	1	1500	2	Y	792	788	0	1 8 9
							871	9							
05		7223 X	1821	-0-	-5402	-0-	709	1	81	2	Y	937	925	0	21
							1031	9							
06		7080 X	5455	-0-	-1625	-0-	713	1	3883	2	Y	781	782	0	1 8 19
							859	9							
07		7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	739	1	6265	2	Y	727	724	0	2 8 20
							800	9							
08		9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	909	1	7454	2	Y	1028	1014	0	5 8 29
							1131	9							
09		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	643	1	4445	2	Y	697	706	0	3 8 17
							767	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447															
04		8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	505	1	6565	2	Y	965	955	0	1 8 16
							1062	9							
05		7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	442	1	5495	2	Y	1016	1005	0	27
							1118	9							
06		6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	493	1	5421	2	Y	707	712	0	1 8 21
							778	9							
07		8401 X	4220	-0-	-4181	-0-	403	1	3338	2	Y	435	439	0	1 8 16
							479	9							
08		8401 X	7265	-0-	-1136	-0-	545	1	6101	2	Y	563	556	0	3 8 20
							619	9							
09		8130 X	5139	-0-	-2991	-0-	404	1	3994	2	Y	674	673	0	3 8 18
							741	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598															
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
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
04		9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	1032	1	7678	2	N	550	547	0	1 8 5
							605	9							
05		11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	987	1	10175	2	N	586	578	0	13
							645	9							
06		7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	890	1	6578	2	N	414	417	0	1 8 9
							455	9							
07		9641 X	7682	-0-	-1959	-0-	855	1	6295	2	N	484	480	0	1 8 12
							532	9							
08		11315 X	10097	-0-	-1218	-0-	1009	1	8205	2	N	803	790	0	4 8 21
							883	9							
09		10950 X	7326	-0-	-3624	-0-	907	1	5795	2	N	567	574	0	2 8 12
							624	9							

FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501															
04		2940 X	1090	-0-	-1850	-0-	1	1	973	2	Y	105	105	0	-0-
							116	9							
05		3038 X	2782	-0-	-256	-0-	1	1	2443	2	Y	307	301	0	6
							338	9							
06		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4	1	3582	2	Y	804	792	0	1 8 17
							884	9							
07		1829 X	1478	-0-	-351	-0-	1	1	1111	2	Y	333	340	0	1 8 9
							366	9							
08		2790 X	662	-0-	-2128	-0-	1	1	330	2	Y	301	300	0	1 8 9
							331	9							
09		3180 X	180	-0-	-3000	-0-	1	1	179	9	Y	163	167	0	1 8 4

FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006															
04		3930 X	2111	-0-	-1819	-0-	137	1	1483	2	Y	446	443	0	1 8 7
							491	9							
05		4061 X	1407	-0-	-2654	-0-	122	1	998	2	Y	261	260	0	8
							287	9							
06		3930 X	1717	-0-	-2213	-0-	113	1	1244	2	Y	327	325	0	1 8 9
							360	9							
07		2418 X	932	-0-	-1486	-0-	91	1	421	2	Y	382	377	0	1 8 13
							420	9							
08		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	112	1	2404	2	Y	786	770	0	4 8 25
							865	9							
09		2100 X	1422	-0-	-678	-0-	80	1	681	2	Y	601	608	0	2 8 16
							661	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889															
04		11310 X	3070	-0-	-8240	-0-	160	1	2562	2	Y	316	321	0	2
							348	9							
05		11687 X	11121	-0-	-566	-0-	513	1	9450	2	Y	1053	1032	0	23
							1158	9							
06		9990 X	9313	-0-	-677	-0-	577	1	7371	2	Y	1241	1234	0	2 8 28
							1365	9							
07		10476 X	10476	-0-	-0-	-0-	550	1	8824	2	Y	1002	1000	0	3 8 27
							1102	9							
08		11129 X	9294	-0-	-1835	-0-	432	1	7760	2	Y	1002	996	0	5 8 28
							1102	9							
09		10770 X	7697	-0-	-3073	-0-	414	1	6326	2	Y	870	875	0	3 8 20
							957	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
FAITH-BONITA		WELL #:		C 6H	RRCID ->	281450	COMPL. DATE	06/22/2016	TOTAL DEPTH	6614	PERF.	7067 - 13523
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	2 1	6707 2	Y	380	378 0	1 8	8
						418 9						
05	7037 X	5441	-0-	-1596	-0-	2 1	4964 2	Y	432	427 0		13
						475 9						
06	6810 X	3435	-0-	-3375	-0-	2 1	2912 2	Y	474	472 0	1 8	14
						521 9						
07	7378 X	2658	-0-	-4720	-0-	1 1	2335 2	Y	293	295 0	1 8	11
						322 9						
08	7378 X	2475	-0-	-4903	-0-	2 1	1851 2	Y	565	555 0	3 8	18
						622 9						
09	7140 X	4290	-0-	-2850	-0-	2 1	3746 2	Y	493	496 0	2 8	13
						542 9						

FAITH-BONITA		WELL #:		H 6H	RRCID ->	281451	COMPL. DATE	07/14/2016	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	7096 - 13941
04	11340 X	-0-	-0-	-11340	-0-			Y	-0-			-0-
05	13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-			Y	-0-			-0-
06	12630 X	-0-	-0-	-12630	-0-			Y	-0-			-0-
07	13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-			Y	-0-			-0-
08	12493 X	-0-	-0-	-12493	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FAITH-BONITA		WELL #:		O 3H	RRCID ->	281453	COMPL. DATE	06/11/2016	TOTAL DEPTH	7098	PERF.	7012 - 14046
04	8010 X	4211	-0-	-3799	-0-	150 1	3547 2	N	467	466 0	1 8	1
						514 9						
05	7998 X	4969	-0-	-3029	-0-	171 1	4286 2	N	465	459 0		7
						512 9						
06	7110 X	3601	-0-	-3509	-0-	138 1	3031 2	N	393	394 0	1 8	5
						432 9						
07	7347 X	5072	-0-	-2275	-0-	175 1	4173 2	N	658	648 0	2 8	13
						724 9						
08	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	205 1	6906 2	N	1071	1054 0	5 8	25
						1178 9						
09	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	192 1	5551 2	N	784	792 0	3 8	14
						862 9						

FAITH-BONITA		WELL #:		C 5H	RRCID ->	281454	COMPL. DATE	06/22/2016	TOTAL DEPTH	6653	PERF.	7034 - 13378
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 2	89 9	Y	81	82 0		-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	258	254 0		4
						284 9						
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	3 2	46 9	Y	42	46 0		-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	1 1	356 9	Y	324	316 0	1 8	7
08	3100 N	4920	-0-	1820	1820	3 1	4173 2	Y	676	663 0	3 8	17
						744 9						
09	3000 N	1791	-0-	-1209	611	2 1	1353 2	Y	396	404 0	2 8	7
						436 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04		22890 X	17108	-0-	-5782	-0-	225 1	16089 2	Y	681	685 1	1 8			27
							45 4	749 9							
05		22041 X	17561	-0-	-4480	-0-	217 1	16342 2	Y	755	757 1				25
							171 4	831 9							
06		21330 X	16966	-0-	-4364	-0-	225 1	15628 2	Y	882	844 1	1 8			62
							143 4	970 9							
07		20894 X	16976	-0-	-3918	-0-	221 1	15590 2	Y	808	800 1	4 8			66
							276 4	889 9							
08		20212 X	13705	-0-	-6507	-0-	219 1	12706 2	Y	518	547 1	2 8			35
							210 4	570 9							
09		17100 X	15462	-0-	-1638	-0-	224 1	14393 2	Y	631	596 1	6 8			64
							151 4	694 9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308															
04		12004 X	12004	-0-	-0-	-0-	158 1	11248 2	Y	514	510 1				25
							33 4	565 9							
05		12002 X	12002	-0-	-0-	-0-	149 1	11217 2	Y	479	484 1				20
							109 4	527 9							
06		11760 X	11454	-0-	-306	-0-	155 1	10760 2	Y	426	413 1	1 8			32
							70 4	469 9							
07		12400 X	12180	-0-	-220	-0-	161 1	11324 2	Y	480	469 1	2 8			41
							167 4	528 9							
08		12400 X	11141	-0-	-1259	-0-	180 1	10434 2	Y	347	360 1	2 8			26
							145 4	382 9							
09		12000 X	9782	-0-	-2218	-0-	143 1	9138 2	Y	375	356 1	3 8			42
							88 4	413 9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441															
04		13140 X	12045	-0-	-1095	-0-	157 1	11206 2	Y	585	574 1	1 8			27
							38 4	644 9							
05		13578 X	11962	-0-	-1616	-0-	146 1	11005 2	Y	614	617 1				24
							136 4	675 9							
06		11610 X	9911	-0-	-1699	-0-	130 1	9058 2	Y	579	557 1	1 8			45
							86 4	637 9							
07		12462 X	11307	-0-	-1155	-0-	146 1	10314 2	Y	587	577 1	3 8			52
							201 4	646 9							
08		12462 X	9782	-0-	-2680	-0-	156 1	9053 2	Y	381	401 1	2 8			30
							154 4	419 9							
09		12060 X	10695	-0-	-1365	-0-	155 1	9973 2	Y	423	401 1	4 8			48
							102 4	465 9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959															
04		17460 X	15873	-0-	-1587	-0-	206 1	14631 2	Y	889	879 1	1 8			45
							58 4	978 9							
05		19426 X	19426	-0-	-0-	-0-	235 1	17688 2	Y	1137	1134 1				48
							252 4	1251 9							
06		17010 X	15918	-0-	-1092	-0-	212 1	14768 2	Y	741	727 1	1 8			61
							123 4	815 9							
07		17267 X	17019	-0-	-248	-0-	223 1	15699 2	Y	758	747 1	4 8			68
							263 4	834 9							
08		19437 X	12162	-0-	-7275	-0-	192 1	11102 2	Y	560	581 1	3 8			44
							252 4	616 9							
09		18810 X	14597	-0-	-4213	-0-	206 1	13244 2	Y	888	827 1	8 8			97
							170 4	977 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		6510 X	5218	-0-	-1292	-0-	415 1	4180 2	4180 2	N	566	562 0	1 8	4
							623 9							
05		6727 X	1538	-0-	-5189	-0-	72 1	1359 2	1359 2	N	97	101 0		-0-
							107 9							
06		6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	464 1	5701 2	5701 2	N	705	690 0	1 8	14
							776 9							
07		11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	650 1	9481 2	9481 2	N	1056	1040 0	3 8	27
							1162 9							
08		9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	620 1	7993 2	7993 2	N	804	805 0	4 8	22
							884 9							
09		9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	615 1	8181 2	8181 2	N	719	723 0	3 8	15
							791 9							

FAITH-YANA N UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564														
04		9270 X	379	-0-	-8891	-0-	93 1	56 2	56 2	N	209	210 0		2
							230 9							
05		8711 X	777	-0-	-7934	-0-	106 1	632 2	632 2	N	35	36 0		1
							39 9							
06		8430 X	3619	-0-	-4811	-0-	184 1	2933 2	2933 2	N	456	446 0	1 8	10
							502 9							
07		6975 X	2486	-0-	-4489	-0-	160 1	1765 2	1765 2	N	510	506 0	2 8	12
							561 9							
08		6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	254 1	5555 2	5555 2	N	604	598 0	3 8	15
							664 9							
09		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	191 1	3048 2	3048 2	N	385	391 0	2 8	7
							424 9							

FAITH-YANA O UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281														
04		15433 X	15433	-0-	-0-	-0-	457 1	13234 2	13234 2	N	1584	1572 0	3 8	19
							1742 9							
05		19896 X	19896	-0-	-0-	-0-	528 1	17575 2	17575 2	N	1630	1613 0		36
							1793 9							
06		15309 X	15309	-0-	-0-	-0-	411 1	13170 2	13170 2	N	1571	1569 0	4 8	34
							1728 9							
07		15221 X	13893	-0-	-1328	-0-	394 1	12018 2	12018 2	N	1346	1341 0	4 8	35
							1481 9							
08		15221 X	12576	-0-	-2645	-0-	378 1	10943 2	10943 2	N	1141	1139 0	6 8	31
							1255 9							
09		14730 X	13213	-0-	-1517	-0-	427 1	11273 2	11273 2	N	1375	1370 0	6 8	30
							1513 9							

FAITH-YANA P UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280														
04		8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	299 1	6811 2	6811 2	N	825	820 0	1 8	14
							908 9							
05		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	240 1	5856 2	5856 2	N	801	793 0		22
							881 9							
06		6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	252 1	5977 2	5977 2	N	595	599 0	1 8	17
							655 9							
07		9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	321 1	8248 2	8248 2	N	853	841 0	3 8	26
							938 9							
08		6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	241 1	5519 2	5519 2	N	698	697 0	3 8	24
							768 9							
09		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	228 1	4054 2	4054 2	N	561	566 0	2 8	17
							617 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	444 1	7865 2	Y	991	1004 0	1 8		128
							1090 9							
05		10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	478 1	8908 2	Y	966	997 0			97
							1063 9							
06		9210 X	9084	-0-	-126	-0-	481 1	7733 2	Y	791	757 0	2 8		129
							870 9							
07		10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	572 1	8679 2	Y	912	978 0	4 8		59
							1003 9							
08		10447 X	7430	-0-	-3017	-0-	455 1	6270 2	Y	641	585 0	4 8		111
							705 9							
09		10110 X	8083	-0-	-2027	-0-	544 1	6766 2	Y	703	730 0	2 8		82
							773 9							

PGE BROWNE WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097														
04		4890 X	2966	-0-	-1924	-0-	132 1	2354 2	Y	436	475 0	1 8		52
							480 9							
05		4526 X	2808	-0-	-1718	-0-	120 1	2269 2	Y	381	402 0			31
							419 9							
06		4380 X	2674	-0-	-1706	-0-	132 1	2146 2	Y	360	341 0	1 8		49
							396 9							
07		4526 X	2295	-0-	-2231	-0-	120 1	1845 2	Y	300	337 0	1 8		11
							330 9							
08		3441 X	2069	-0-	-1372	-0-	118 1	1641 2	Y	282	254 0	2 8		37
							310 9							
09		2970 X	2462	-0-	-508	-0-	156 1	1967 2	Y	308	320 0	1 8		24
							339 9							

FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616														
04		9750 X	9715	-0-	-35	-0-	6 1	8510 2	Y	1090	1084 0	2 8		8
							1199 9							
05		10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	6 1	9438 2	Y	1403	1384 0			27
							1543 9							
06		11520 X	6430	-0-	-5090	-0-	3 1	5583 2	Y	767	780 0	1 8		13
							844 9							
07		11904 X	9572	-0-	-2332	-0-	6 1	8118 2	Y	1316	1295 0	4 8		30
							1448 9							
08		16897 X	16897	-0-	-0-	-0-	5 1	15555 2	Y	1215	1210 0	6 8		29
							1337 9							
09		10970 X	10970	-0-	-0-	-0-	5 1	9737 2	Y	1116	1120 0	5 8		20
							1228 9							

FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667														
04		4920 X	3724	-0-	-1196	-0-	477 1	2867 2	N	345	342 0	1 8		6
							380 9							
05		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	436 1	3790 2	N	471	464 0			13
							518 9							
06		3540 X	3289	-0-	-251	-0-	377 1	2476 2	N	396	397 0	1 8		11
							436 9							
07		3844 X	2193	-0-	-1651	-0-	363 1	1578 2	N	229	231 0	1 8		8
							252 9							
08		4743 X	1547	-0-	-3196	-0-	361 1	859 2	N	297	293 0	1 8		11
							327 9							
09		4590 X	931	-0-	-3659	-0-	322 1	310 2	N	272	272 0	1 8		10
							299 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		9780 X	9480	-0-	-300	-0-	6 1	8326 2	Y	1044	1036 0	1 8		17	
							1148 9								
05		10044 X	7162	-0-	-2882	-0-	3 1	6286 2	Y	794	790 0			21	
							873 9								
06		8100 X	5285	-0-	-2815	-0-	2 1	4771 2	Y	465	472 0	1 8		13	
							512 9								
07		9796 X	6337	-0-	-3459	-0-	4 1	5429 2	Y	822	809 0	3 8		23	
							904 9								
08		14057 X	14057	-0-	-0-	-0-	3 1	13100 2	Y	867	860 0	4 8		26	
							954 9								
09		9480 X	7728	-0-	-1752	-0-	3 1	6946 2	Y	708	714 0	3 8		17	
							779 9								

FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309															
04		7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	612 1	6168 2	N	1034	1029 0	1 8		12	
							1137 9								
05		8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	571 1	6836 2	N	1406	1386 0			32	
							1547 9								
06		11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	627 1	9412 2	N	1064	1070 0	2 8		24	
							1170 9								
07		8587 X	2318	-0-	-6269	-0-	385 1	1203 2	N	664	669 0	2 8		17	
							730 9								
08		8959 X	6651	-0-	-2308	-0-	560 1	4974 2	N	1015	1000 0	5 8		27	
							1117 9								
09		11220 X	6022	-0-	-5198	-0-	526 1	4405 2	N	992	993 0	4 8		22	
							1091 9								

FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146															
04		7860 X	6305	-0-	-1555	-0-	366 1	5151 2	N	716	715 0	1 8		12	
							788 9								
05		7688 X	5941	-0-	-1747	-0-	340 1	4510 2	N	992	978 0			26	
							1091 9								
06		7860 X	5818	-0-	-2042	-0-	368 1	4561 2	N	808	811 0	1 8		22	
							889 9								
07		8122 X	7398	-0-	-724	-0-	408 1	5576 2	N	1285	1265 0	4 8		38	
							1414 9								
08		8122 X	7292	-0-	-830	-0-	403 1	5356 2	N	1394	1382 0	7 8		43	
							1533 9								
09		7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	390 1	5905 2	N	642	663 0	3 8		19	
							706 9								

FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082															
04		8700 X	6002	-0-	-2698	-0-	381 1	4609 2	N	920	914 0	1 8		8	
							1012 9								
05		8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	453 1	6498 2	N	1287	1270 0			25	
							1416 9								
06		7320 X	4446	-0-	-2874	-0-	329 1	3376 2	N	674	686 0	1 8		12	
							741 9								
07		7564 X	7313	-0-	-251	-0-	412 1	5751 2	N	1045	1030 0	3 8		24	
							1150 9								
08		10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	457 1	8533 2	N	1340	1324 0	7 8		33	
							1474 9								
09		12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	489 1	10164 2	N	1391	1390 0	6 8		28	
							1530 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
04		468 X	468	-0-	-0-	-0-	60	1	408	2	N	-0-			-0-
05		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
06		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			-0-
07		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
08		496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	1			-0-
09		480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	1	1 0		-0-

PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072															
04		85530 X	74638	-0-	-10892	-0-	299	1	70288	2	Y	3683	3830	1 7 8	60
							4051	9							
05		78199 X	78199	-0-	-0-	-0-	314	1	73663	2	Y	3838	3795	1	103
							4222	9							
06		80100 X	69164	-0-	-10936	-0-	287	1	64510	2	Y	3970	3895	1 6 8	172
							4367	9							
07		82770 X	78434	-0-	-4336	-0-	345	1	72474	2	Y	5097	5114	1 12 8	143
							8	4	5607	9					
08		82770 X	69099	-0-	-13671	-0-	335	1	64032	2	Y	4179	4196	1 19 8	107
							135	4	4597	9					
09		75690 X	63725	-0-	-11965	-0-	266	1	59144	2	Y	3755	3788	1 7 8	67
							184	4	4131	9					

PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382															
04		85170 X	74963	-0-	-10207	-0-	305	1	71868	2	Y	2536	2623	1 4 8	138
							2790	9							
05		80693 X	80405	-0-	-288	-0-	330	1	77216	2	Y	2599	2571	1	166
							2859	9							
06		79080 X	67784	-0-	-11296	-0-	292	1	65655	2	Y	1670	1664	1 3 8	169
							1837	9							
07		81716 X	79408	-0-	-2308	-0-	365	1	76987	2	Y	1861	1877	1 4 8	149
							9	4	2047	9					
08		81716 X	66167	-0-	-15549	-0-	335	1	63720	2	Y	1799	1797	1 7 8	144
							133	4	1979	9					
09		77820 X	69719	-0-	-8101	-0-	302	1	67460	2	Y	1586	1601	1 2 8	127
							212	4	1745	9					

PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336															
04		62580 X	53385	-0-	-9195	-0-	211	1	49820	2	Y	3049	3108	1 5 8	60
							3354	9							
05		64666 X	52911	-0-	-11755	-0-	211	1	49327	2	Y	3066	3033	1	93
							3373	9							
06		62580 X	44470	-0-	-18110	-0-	187	1	42128	2	Y	1959	1953	1 3 8	96
							2155	9							
07		59086 X	48400	-0-	-10686	-0-	217	1	45562	2	Y	2378	2392	1 5 8	77
							5	4	2616	9					
08		55180 X	40202	-0-	-14978	-0-	201	1	38460	2	Y	1327	1353	1 6 8	45
							81	4	1460	9					
09		53400 X	36590	-0-	-16810	-0-	151	1	33600	2	Y	2485	2470	1 4 8	56
							105	4	2734	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		12270 X	7950	-0-	-4320	-0-	7117 2	127 4	Y	642	686 1		26	
05		12679 X	8196	-0-	-4483	-0-	7379 2	817 9	Y	743	742 1		27	
06		12270 X	7247	-0-	-5023	-0-	6649 2	598 9	Y	544	529 1		42	
07		8215 X	3566	-0-	-4649	-0-	3226 2	340 9	Y	309	322 1		29	
08		8215 X	4392	-0-	-3823	-0-	4008 2	384 9	Y	349	277 0	94 1	7	
09		7950 X	4522	-0-	-3428	-0-	4061 2	461 9	Y	419	423 0	1 8	2	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881														
04		23580 X	-0-	-0-	-23580	-0-			Y	-0-			-0-	
05		24366 X	-0-	-0-	-24366	-0-			Y	-0-			-0-	
06		10920 X	-0-	-0-	-10920	-0-			Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		T. A.	4139	-0-	4139	4139	3796 2	343 9	Y	312	310 0	1 8	1	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488														
04		33415 X	33415	-0-	-0-	-0-	31278 2	245 4	Y	1720	1736 1		65	
05		34274 X	34274	-0-	-0-	-0-	32105 2	2169 9	Y	1972	1964 1		73	
06		28208 X	28208	-0-	-0-	-0-	26450 2	1758 9	Y	1598	1546 1		125	
07		34534 X	29125	-0-	-5409	-0-	27336 2	1789 9	Y	1626	1609 1		142	
08		34534 X	24744	-0-	-9790	-0-	23341 2	1403 9	Y	1275	1038 0	354 1	25	
09		33420 X	23010	-0-	-10410	-0-	21628 2	1382 9	Y	1256	1273 0	3 8	5	
FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015														
04		15215 X	15215	-0-	-0-	-0-	7 1	13704 2	N	1367	1357 0	2 8	17	
05		15576 X	15576	-0-	-0-	-0-	1504 9	14043 2	N	1388	1373 0		32	
06		15150 X	14512	-0-	-638	-0-	1527 9	13127 2	N	1254	1255 0	2 8	29	
07		15655 X	14855	-0-	-800	-0-	1379 9	13367 2	N	1347	1336 0	4 8	36	
08		15655 X	14498	-0-	-1157	-0-	1482 9	13120 2	N	1248	1243 0	6 8	35	
09		15150 X	13430	-0-	-1720	-0-	1373 9	12234 2	N	1083	1088 0	5 8	25	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201														
04		26908 X	26908	-0-	-0-	-0-	24798 2	244 4	Y	1696	1744 1		65	
*05		26249 X	26249	-0-	-0-	-0-	1866 9	1598 9	Y	1453	1424 1		94	
*06		19320 X	19320	-0-	-0-	-0-	24651 2	1438 9	Y	1307	1296 1		105	
07		27807 X	21408	-0-	-6399	-0-	17882 2	1544 9	Y	1404	1387 1		122	
08		27807 X	21151	-0-	-6656	-0-	19864 2	1789 9	Y	1626	1281 0	436 1	31	
09		26910 X	17903	-0-	-9007	-0-	19362 2	1465 9	Y	1332	1354 0	3 8	6	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		17105 X	17105	-0-	-0-	6	1	15823	2	N	1160	1150	0	2 8 18
						1276	9							
05		16709 X	15561	-0-	-1148	4	1	14481	2	N	978	971	0	25
						1076	9							
06		16470 X	14257	-0-	-2213	4	1	13349	2	N	822	824	0	2 8 21
						904	9							
07		17670 X	15137	-0-	-2533	3	1	14364	2	N	700	698	0	2 8 21
						770	9							
08		17670 X	13160	-0-	-4510	3	1	12235	2	N	838	830	0	4 8 25
						922	9							
09		17100 X	12047	-0-	-5053	4	1	11214	2	N	754	756	0	3 8 20
						829	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373														
04		9210 X	6582	-0-	-2628	3	1	5973	2	N	551	547	0	1 8 4
						606	9							
05		9393 X	6974	-0-	-2419	2	1	6389	2	N	530	524	0	10
						583	9							
06		8520 X	6557	-0-	-1963	3	1	5934	2	N	564	562	0	1 8 11
						620	9							
07		8804 X	6641	-0-	-2163	2	1	6060	2	N	526	524	0	2 8 11
						579	9							
08		7661 X	7661	-0-	-0-	2	1	7119	2	N	491	489	0	2 8 11
						540	9							
09		8043 X	8043	-0-	-0-	2	1	7532	2	N	463	463	0	2 8 9
						509	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170														
04		4710 X	2664	-0-	-2046	2	1	2188	2	N	431	427	0	1 8 4
						474	9							
05		6160 X	6160	-0-	-0-	3	1	5264	2	N	812	798	0	18
						893	9							
06		4964 X	4964	-0-	-0-	3	1	4280	2	N	619	622	0	1 8 14
						681	9							
07		5790 X	5790	-0-	-0-	3	1	5153	2	N	576	573	0	2 8 15
						634	9							
08		7960 X	7960	-0-	-0-	3	1	7118	2	N	763	754	0	4 8 20
						839	9							
09		6571 X	6571	-0-	-0-	3	1	5922	2	N	587	592	0	2 8 13
						646	9							

PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837														
04		75300 X	66494	-0-	-8806	266	1	62632	2	Y	3269	3383	1	6 8 46
						3596	9							
05		75144 X	68258	-0-	-6886	275	1	64380	2	Y	3275	3240	1	81
						3603	9							
06		68850 X	59770	-0-	-9080	251	1	56446	2	Y	2794	2756	1	5 8 114
						3073	9							
07		71145 X	68586	-0-	-2559	308	1	64499	2	Y	3429	3446	1	8 8 89
						7	4	3772	9					
08		71145 X	61037	-0-	-10108	297	1	57163	2	Y	3141	3143	1	13 8 74
						122	4	3455	9					
09		66480 X	58944	-0-	-7536	248	1	55160	2	Y	3058	3079	1	4 8 49
						172	4	3364	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: P 1H		RRCID -> 286910		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	26580 X	-0-	-0-	-26580	-0-			Y	-0-	8 1	-0-
05	27466 X	-0-	-0-	-27466	-0-			Y	-0-		-0-
06	13140 X	-0-	-0-	-13140	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	7 0	-0-

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: R 1H		RRCID -> 287115		COMPL. DATE 09/07/2018		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407			
04	33839 X	33839	-0-	-0-	-0-	31105 2	390 4	Y	2131	2142 1	79
						2344 9					
05	26796 X	26796	-0-	-0-	-0-	24428 2	2368 9	Y	2153	2153 1	79
06	25530 X	19212	-0-	-6318	-0-	17866 2	1346 9	Y	1224	1206 1	97
07	34968 X	34098	-0-	-870	-0-	31547 2	2551 9	Y	2319	2221 1	195
08	34968 X	23094	-0-	-11874	-0-	22135 2	959 9	Y	872	782 0	18
09	33840 X	24446	-0-	-9394	-0-	22297 2	2149 9	Y	1954	1961 0	7
										267 1	4 8

PGE BROWNE		WELL #: R 6H		RRCID -> 287454		COMPL. DATE 08/15/2019		TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411			
04	27000 X	18592	-0-	-8408	-0-	39 1	14322 2	Y	3839	3836 0	24
						8 4	4223 9				
05	25265 X	6	-0-	-25259	-0-	6 2		Y	-0-	24 0	-0-
06	24360 X	16	-0-	-24344	-0-	16 2		Y	-0-		-0-
07	22537 X	10	-0-	-22527	-0-	3 2	7 9	Y	6	6 0	-0-
08	22537 X	218	-0-	-22319	-0-	1 1	142 2	Y	68	66 0	1
						75 9					
09	18600 X	87	-0-	-18513	-0-	1 1	38 2	Y	44	45 0	-0-
						48 9					

PGE BROWNE		WELL #: O 3H		RRCID -> 287455		COMPL. DATE 08/06/2019		TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613			
04	42930 X	38208	-0-	-4722	-0-	1003 1	33561 2	Y	3125	3120 0	13
						206 4	3438 9				
05	49631 X	39111	-0-	-10520	-0-	998 1	34542 2	Y	3231	3230 0	14
						17 4	3554 9				
06	48030 X	35169	-0-	-12861	-0-	869 1	31405 2	Y	2526	2522 0	12
						116 4	2779 9				
07	49631 X	38632	-0-	-10999	-0-	1128 1	34231 2	Y	2926	2920 0	10
						54 4	3219 9				
08	44113 X	36608	-0-	-7505	-0-	1103 1	31473 2	Y	2848	2814 0	4
						899 4	3133 9			34 8	
09	38220 X	35459	-0-	-2761	-0-	1120 1	30695 2	Y	2913	2909 0	5
						440 4	3204 9			1 8	

PGE BROWNE		WELL #: O 6H		RRCID -> 287459		COMPL. DATE 08/06/2019		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880			
04	23400 X	21062	-0-	-2338	-0-	551 1	18458 2	Y	1763	1760 0	7
						114 4	1939 9				
05	24304 X	20329	-0-	-3975	-0-	518 1	17920 2	Y	1712	1712 0	7
						8 4	1883 9				
06	23520 X	17749	-0-	-5771	-0-	437 1	15794 2	Y	1327	1325 0	6
						58 4	1460 9				
07	24304 X	20138	-0-	-4166	-0-	586 1	17744 2	Y	1619	1616 0	5
						27 4	1781 9				
08	22258 X	16747	-0-	-5511	-0-	508 1	14466 2	Y	1237	1223 0	1
						412 4	1361 9			15 8	
09	21060 X	17975	-0-	-3085	-0-	576 1	15748 2	Y	1296	1294 0	1
						225 4	1426 9			1 8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	43740 X	33583	-0-	-10157	-0-	28	1	30596	2	Y	2685	2684	0	6 8	16
						5	4	2954	9						
05	45198 X	16038	-0-	-29160	-0-	15	1	14556	2	Y	1334	1340	0		10
						1467	9								
06	42060 X	17999	-0-	-24061	-0-	29	1	15306	2	Y	2419	2406	0	5 8	18
						3	4	2661	9						
07	43462 X	22972	-0-	-20490	-0-	18	1	21036	2	Y	1743	1744	0	5 8	12
						1	4	1917	9						
08	42470 X	28263	-0-	-14207	-0-	29	1	25233	2	Y	2707	2670	0	5 1	12
						23	4	2978	9						
09	34189 X	34189	-0-	-0-	-0-	34	1	30736	2	Y	3095	3090	0	2 1	13
						14	4	3405	9						

PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099															
04	28890 X	16679	-0-	-12211	-0-	13	1	15230	2	Y	1303	1303	0	3 8	7
						3	4	1433	9						
05	29853 X	18652	-0-	-11201	-0-	21	1	16555	2	Y	1887	1884	0		10
						2076	9								
06	24570 X	12339	-0-	-12231	-0-	14	1	10983	2	Y	1218	1218	0	3 8	7
						2	4	1340	9						
07	19245 X	19245	-0-	-0-	-0-	22	1	16944	2	Y	2071	2064	0	6 8	8
						1	4	2278	9						
08	18662 X	14100	-0-	-4562	-0-	14	1	12582	2	Y	1356	1342	0	3 1	3
						12	4	1492	9						
09	18060 X	16790	-0-	-1270	-0-	22	1	14531	2	Y	2025	2021	0	2 1	4
						9	4	2228	9						

PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533															
04	42810 X	42810	-0-	-0-	-0-	1137	1	38053	2	Y	3078	3073	0	7 8	17
						234	4	3386	9						
05	39630 X	39630	-0-	-0-	-0-	1027	1	35543	2	Y	2766	2767	0		16
						17	4	3043	9						
06	39480 X	34356	-0-	-5124	-0-	859	1	31005	2	Y	2162	2158	0	5 8	15
						114	4	2378	9						
07	44237 X	37007	-0-	-7230	-0-	1096	1	33251	2	Y	2371	2366	0	7 8	13
						52	4	2608	9						
08	44237 X	37504	-0-	-6733	-0-	1143	1	32639	2	Y	2535	2503	0	5 1	10
						933	4	2789	9						
09	42810 X	36909	-0-	-5901	-0-	1174	1	32098	2	Y	2890	2886	0	2 1	11
						458	4	3179	9						

PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077															
04	39927 X	39927	-0-	-0-	-0-	27	1	37010	2	Y	2623	2621	0	6 8	14
						5	4	2885	9						
05	53506 X	48941	-0-	-4565	-0-	33	1	45663	2	Y	2950	2948	0		16
						3245	9								
06	51780 X	39033	-0-	-12747	-0-	26	1	36571	2	Y	2212	2209	0	5 8	14
						3	4	2433	9						
07	53506 X	41349	-0-	-12157	-0-	28	1	38340	2	Y	2709	2703	0	7 8	13
						1	4	2980	9						
08	48949 X	36940	-0-	-12009	-0-	23	1	34474	2	Y	2204	2179	0	4 1	7
						19	4	2424	9						
09	47370 X	36877	-0-	-10493	-0-	29	1	33936	2	Y	2636	2632	0	2 1	8
						12	4	2900	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	48930 X	41435	-0-	-7495	-0-	1122 1 231 4	37545 2 2537 9	Y	2306	2304 0	5 8	16		
05	52111 X	42293	-0-	-9818	-0-	1096 1 18 4	37914 2 3265 9	Y	2968	2965 0		19		
06	50430 X	37851	-0-	-12579	-0-	947 1 125 4	34135 2 2644 9	Y	2404	2399 0	5 8	19		
07	52111 X	43383	-0-	-8728	-0-	1277 1 62 4	38793 2 3251 9	Y	2955	2948 0	8 8	18		
08	46655 X	37189	-0-	-9466	-0-	1145 1 935 4	32713 2 2396 9	Y	2178	2155 0 25 8	4 1	12		
09	41430 X	40060	-0-	-1370	-0-	1284 1 502 4	35116 2 3158 9	Y	2871	2865 0 1 8	2 1	15		
PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405														
04	43200 X	39091	-0-	-4109	-0-	36 1 7 4	35173 2 3875 9	Y	3523	3512 0	8 8	16		
05	37634 X	35964	-0-	-1670	-0-	29 1 2886 9	33049 2	Y	2624	2627 0		13		
06	33450 X	28237	-0-	-5213	-0-	27 1 3 4	25718 2 2489 9	Y	2263	2258 0	5 8	13		
07	40393 X	36413	-0-	-3980	-0-	29 1 1 4	33348 2 3035 9	Y	2759	2752 0	8 8	12		
08	40393 X	29346	-0-	-11047	-0-	23 1 19 4	26902 2 2402 9	Y	2184	2160 0 26 8	4 1	6		
09	39090 X	31095	-0-	-7995	-0-	28 1 12 4	28254 2 2801 9	Y	2546	2542 0 1 8	2 1	7		
PGE BROWNE WELL #: O 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135														
04	35850 X	28669	-0-	-7181	-0-	760 1 157 4	25469 2 2283 9	Y	2075	2072 0	4 8	12		
05	37045 X	30052	-0-	-6993	-0-	776 1 12 4	26813 2 2451 9	Y	2228	2226 0		14		
06	35850 X	25062	-0-	-10788	-0-	627 1 82 4	22595 2 1758 9	Y	1598	1596 0	3 8	13		
07	35836 X	28651	-0-	-7185	-0-	851 1 40 4	25806 2 1954 9	Y	1776	1772 0	5 8	12		
08	30845 X	24751	-0-	-6094	-0-	752 1 613 4	21477 2 1909 9	Y	1735	1714 0 20 8	3 1	10		
09	29070 X	25012	-0-	-4058	-0-	796 1 310 4	21740 2 2166 9	Y	1969	1966 0 1 8	2 1	10		
PGE BROWNE WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640														
04	53700 X	39476	-0-	-14224	-0-	38 1 8 4	35296 2 4134 9	Y	3758	3752 0	8 8	19		
05	50437 X	-0-	-0-	-50437	-0-			Y	-0-	19 0		-0-		
06	46560 X	19	-0-	-46541	-0-	19 2		Y	-0-			-0-		
07	48112 X	434	-0-	-47678	-0-	434 2		Y	-0-			-0-		
08	46996 X	943	-0-	-46053	-0-	933 2	10 9	Y	9	9 0		-0-		
09	39480 X	198	-0-	-39282	-0-	1 1 96 9	101 2	Y	87	86 0		1		
FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE BROWNE WELL #: O 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

04		20790 X	17340	-0-	-3450	-0-	445 1	14878 2	Y	1751	1748 0	4 8		10	
							91 4	1926 9							
05		22444 X	17015	-0-	-5429	-0-	423 1	14662 2	Y	1748	1747 0			11	
							7 4	1923 9							
06		21720 X	14534	-0-	-7186	-0-	351 1	12669 2	Y	1334	1333 0	3 8		9	
							47 4	1467 9							
07		22444 X	14070	-0-	-8374	-0-	401 1	12169 2	Y	1346	1346 0	4 8		5	
							19 4	1481 9							
08		18941 X	12674	-0-	-6267	-0-	374 1	10656 2	Y	1218	1204 0	3 1		2	
							304 4	1340 9			14 8				
09		17340 X	13653	-0-	-3687	-0-	417 1	11424 2	Y	1498	1496 0	1 1		2	
							164 4	1648 9			1 8				

FAITH-SANDY WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682															
04		18060 X	15877	-0-	-2183	-0-	10 1	13857 2	N	1827	1811 0	3 8		13	
							2010 9								
05		17472 X	17472	-0-	-0-	-0-	7 1	15559 2	N	1733	1716 0			30	
							1906 9								
06		16620 X	15037	-0-	-1583	-0-	8 1	13147 2	N	1711	1709 0	5 8		27	
							1882 9								
07		17475 X	17475	-0-	-0-	-0-	10 1	14986 2	N	2254	2226 0	9 8		46	
							2479 9								
08		18265 X	18265	-0-	-0-	-0-	14 1	14498 2	N	3412	3361 0	19 8		78	
							3753 9								
09		16920 X	14218	-0-	-2702	-0-	4 1	13243 2	N	883	952 0	4 8		5	
							971 9								

FAITH-SANDY WELL #: S 2H RRCID -> 288915 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431															
04		19890 X	19010	-0-	-880	-0-	8 1	17370 2	N	1484	1474 0	3 8		9	
							1632 9								
05		20398 X	19643	-0-	-755	-0-	6 1	17989 2	N	1498	1482 0			25	
							1648 9								
06		19950 X	18603	-0-	-1347	-0-	6 1	17033 2	N	1422	1421 0	4 8		22	
							1564 9								
07		20615 X	19681	-0-	-934	-0-	5 1	18322 2	N	1231	1227 0	4 8		22	
							1354 9								
08		20615 X	19286	-0-	-1329	-0-	5 1	17830 2	N	1319	1309 0	6 8		26	
							1451 9								
09		19020 X	17741	-0-	-1279	-0-	4 1	16707 2	N	936	947 0	4 8		11	
							1030 9								

FAITH-SANDY D UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 288916 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561															
04		23940 X	23109	-0-	-831	-0-	12 1	20620 2	N	2252	2234 0	4 8		14	
							2477 9								
05		24738 X	23239	-0-	-1499	-0-	9 1	20971 2	N	2054	2034 0	1 8		33	
							2259 9								
06		23550 X	20998	-0-	-2552	-0-	9 1	18884 2	N	1914	1913 0	6 8		28	
							2105 9								
07		23870 X	23046	-0-	-824	-0-	10 1	20460 2	N	2342	2318 0	9 8		43	
							2576 9								
08		23870 X	23326	-0-	-544	-0-	14 1	19537 2	N	3432	3383 0	19 8		73	
							3775 9								
09		23100 X	20802	-0-	-2298	-0-	10 1	18469 2	N	2112	2148 0	9 8		28	
							2323 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 16664															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04	60450 X	52220	-0-	-8230	-0-	282	1	48824	2	N	2831	2893	1	4 8	111
						3114	9								
05	62465 X	52877	-0-	-9588	-0-	326	1	49810	2	N	2492	2343	1		260
						2741	9								
06	57510 X	55106	-0-	-2404	-0-	254	1	51936	2	N	2651	2668	1	3 8	240
						2916	9								
07	61941 X	61941	-0-	-0-	-0-	287	1	58485	2	N	2881	2861	1	9 8	251
						3169	9								
08	56234 X	55902	-0-	-332	-0-	311	1	52819	2	N	2520	2506	1	9 8	256
						2772	9								
09	55110 X	53071	-0-	-2039	-0-	336	1	49108	2	N	2413	2538	1	5 8	126
						973	4	2654	9						

PGE DOS WELL #: Z 2H RRCID -> 291494 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7968 - 17349															
04	46200 X	38053	-0-	-8147	-0-	36	1	34183	2	Y	3479	3476	0	8 8	14
						7	4	3827	9						
05	49817 X	36585	-0-	-13232	-0-	32	1	33319	2	Y	2940	2942	0		12
						3234	9								
06	48210 X	31865	-0-	-16345	-0-	26	1	29429	2	Y	2188	2185	0	5 8	10
						3	4	2407	9						
07	49817 X	34201	-0-	-15616	-0-	28	1	31272	2	Y	2636	2630	0	7 8	9
						1	4	2900	9						
08	47709 X	29898	-0-	-17811	-0-	24	1	27278	2	Y	2341	2314	0	5 1	3
						21	4	2575	9			28	8		
09	38040 X	28793	-0-	-9247	-0-	27	1	26140	2	Y	2378	2375	0	2 1	3
						10	4	2616	9			1	8		

PGE DOS WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672															
04	77670 X	73430	-0-	-4240	-0-	60	1	66843	2	Y	5922	5911	0	13 8	27
						13	4	6514	9						
05	78841 X	78841	-0-	-0-	-0-	63	1	72395	2	Y	5802	5801	0		28
						1	4	6382	9						
06	75360 X	67513	-0-	-7847	-0-	45	1	63182	2	Y	3891	3889	0	9 8	21
						6	4	4280	9						
07	77376 X	74887	-0-	-2489	-0-	52	1	69302	2	Y	5027	5014	0	14 8	20
						3	4	5530	9						
08	78833 X	65507	-0-	-13326	-0-	47	1	60493	2	Y	4480	4427	0	9 1	11
						39	4	4928	9			53	8		
09	76290 X	63328	-0-	-12962	-0-	53	1	58099	2	Y	4687	4681	0	4 1	11
						20	4	5156	9			2	8		

PGE DOS WELL #: Z 4H RRCID -> 291642 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699															
04	75992 X	75992	-0-	-0-	-0-	63	1	69015	2	N	6273	6258	0	14 8	28
						14	4	6900	9						
05	86087 X	86087	-0-	-0-	-0-	67	1	79159	2	N	6235	6235	0		28
						2	4	6859	9						
06	72803 X	72803	-0-	-0-	-0-	48	1	68191	2	N	4143	4142	0	9 8	20
						7	4	4557	9						
07	81850 X	81850	-0-	-0-	-0-	54	1	76060	2	N	5212	5199	0	14 8	19
						3	4	5733	9						
08	65014 X	65014	-0-	-0-	-0-	34	1	61453	2	N	3182	3151	0	6 1	6
						27	4	3500	9			38	8		
09	64218 X	64218	-0-	-0-	-0-	28	1	61481	2	N	2454	2453	0	2 1	4
						10	4	2699	9			1	8		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	147699									
GATES 010 CHK-A TR3				WELL #:	N 2H	RRCID ->	291676	COMPL. DATE	09/09/2021	TOTAL DEPTH	8177	PERF.	8447	- 20171
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		121981 X	121981	-0-	-0-	-0-	116996	2	4985 9	Y	4532	4513 1		86
05		148975 X	148975	-0-	-0-	-0-	144355	2	4620 9	Y	4200	4228 1		58
06		148470 X	124421	-0-	-24049	-0-	119679	2	4742 9	Y	4311	4338 1		31
07		153419 X	143740	-0-	-9679	-0-	138616	2	5124 9	Y	4658	4636 1		53
08		153419 X	103092	-0-	-50327	-0-	98825	2	4267 9	Y	3879	3831 1	1 8	100
09		144180 X	98250	-0-	-45930	-0-	93744	2	4506 9	Y	4096	4107 1	11 8	78

PGE DOS				WELL #:	Z 5H	RRCID ->	291826	COMPL. DATE	10/29/2021	TOTAL DEPTH	7824	PERF.	7779	- 19232
04		46020 X	25866	-0-	-20154	-0-	22 1	23545 2	Y	2086	2071 0	4 8		11
							4 4	2295 9						
05		47554 X	43554	-0-	-4000	-0-	43 1	39096 2	Y	4013	4003 0			21
							1 4	4414 9						
06		36584 X	36584	-0-	-0-	-0-	34 1	33287 2	Y	2962	2959 0	7 8		17
							5 4	3258 9						
07		40437 X	40437	-0-	-0-	-0-	46 1	35456 2	Y	4484	4470 0	12 8		19
							3 4	4932 9						
08		40672 X	34433	-0-	-6239	-0-	36 1	30655 2	Y	3375	3338 0	6 1		10
							29 4	3713 9				40 8		
09		39360 X	32895	-0-	-6465	-0-	39 1	29033 2	Y	3462	3457 0	3 1		10
							15 4	3808 9				2 8		

PGE DOS				WELL #:	Z 6H	RRCID ->	291877	COMPL. DATE	10/29/2021	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	7885	- 23458
04		69330 X	55802	-0-	-13528	-0-	47 1	50659 2	Y	4624	4612 0	10 8		23
							10 4	5086 9						
05		67828 X	56532	-0-	-11296	-0-	44 1	51998 2	Y	4081	4082 0			22
							1 4	4489 9						
06		64620 X	43885	-0-	-20735	-0-	34 1	40550 2	Y	2996	2994 0	7 8		17
							5 4	3296 9						
07		65100 X	52371	-0-	-12729	-0-	41 1	47974 2	Y	3958	3947 0	11 8		17
							2 4	4354 9						
08		58962 X	46032	-0-	-12930	-0-	37 1	42133 2	Y	3484	3444 0	6 1		10
							30 4	3832 9				41 8		
09		55800 X	45190	-0-	-10610	-0-	45 1	40677 2	Y	4045	4039 0	3 1		11
							18 4	4450 9				2 8		

PGE DOS				WELL #:	Z 1H	RRCID ->	291927	COMPL. DATE	10/29/2021	TOTAL DEPTH	7956	PERF.	7911	- 19201
04		53130 X	47740	-0-	-5390	-0-	46 1	42779 2	Y	4460	4454 0	10 8		21
							9 4	4906 9						
05		58745 X	48245	-0-	-10500	-0-	38 1	44321 2	Y	3532	3535 0			18
							1 4	3885 9						
06		56850 X	41631	-0-	-15219	-0-	30 1	38639 2	Y	2688	2684 0	6 8		16
							5 4	2957 9						
07		58745 X	44856	-0-	-13889	-0-	35 1	41106 2	Y	3375	3366 0	9 8		16
							2 4	3713 9						
08		56327 X	40062	-0-	-16265	-0-	33 1	36548 2	Y	3140	3102 0	6 1		11
							27 4	3454 9				37 8		
09		47730 X	38533	-0-	-9197	-0-	36 1	34946 2	Y	3215	3211 0	2 1		11
							14 4	3537 9				2 8		

GATES 010 CHK-A TR3				WELL #:	O 2H	RRCID ->	293740	COMPL. DATE	10/27/2022	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	8534	- 18873
04		304590 X	164222	-0-	-140368	-0-	153903	2	10319 9	N	9381	9372 1	1 8	177
05		220844 X	220844	-0-	-0-	-0-	208278	2	12566 9	N	11424	11446 1		155
06		222960 X	203104	-0-	-19856	-0-	194320	2	8784 9	N	7985	8083 1		57
							-0-				7895	7862 1		90
07		276922 X	276922	-0-	-0-	-0-	268237	2	8685 9	N	7895	7862 1		90
08		230392 X	193670	-0-	-36722	-0-	188058	2	5612 9	N	5102	5059 1	2 8	131
09		213720 X	152551	-0-	-61169	-0-	147098	2	5453 9	N	4957	4981 1	13 8	94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: O 1H RRCID -> 293816 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8508 - 16360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	218250 X	126061	-0-	-92189	-0-	121791	2	4270	9	N	3882	3879	1			73
05	187209 X	126359	-0-	-60850	-0-	121797	2	4562	9	N	4147	4163	1			57
06	158970 X	117564	-0-	-41406	-0-	114613	2	2951	9	N	2683	2720	1			20
07	164269 X	113833	-0-	-50436	-0-	110468	2	3365	9	N	3059	3043	1			36
08	164269 X	71309	-0-	-92960	-0-	69020	2	2289	9	N	2081	2062	1		1 8	54
09	126060 X	92476	-0-	-33584	-0-	89455	2	3021	9	N	2746	2741	1		7 8	52

PGE DOS WELL #: K 2H RRCID -> 294021 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8173 - 25432

04	1168643 X	311717	-0-	-856926	-0-	117	1	298889	2	Y	11534	11453	0	25	8	56
						24	4	12687	9							
05	241070 X	241070	-0-	-0-	-0-	106	1	230181	2	Y	9801	9807	0			50
						2	4	10781	9							
06	195521 X	195521	-0-	-0-	-0-	89	1	187059	2	Y	7602	7590	0	17	8	45
						11	4	8362	9							
07	324659 X	324659	-0-	-0-	-0-	101	1	313844	2	Y	9735	9710	0	28	8	42
						5	4	10709	9							
08	270964 X	270964	-0-	-0-	-0-	89	1	261565	2	Y	8397	8300	0	17	1	23
						73	4	9237	9			99	8			
09	236371 X	236371	-0-	-0-	-0-	80	1	228287	2	Y	7247	7242	0	5	1	20
						32	4	7972	9			3	8			

PGE DOS WELL #: N 2H RRCID -> 294140 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8062 - 20471

04	288270 X	156177	-0-	-132093	-0-	58	1	149749	2	Y	5779	5741	0	13	8	25
						13	4	6357	9							
05	297879 X	174752	-0-	-123127	-0-	45	1	170071	2	Y	4214	4220	0			19
						1	4	4635	9							
06	184050 X	124020	-0-	-60030	-0-	32	1	120911	2	Y	2793	2791	0	6	8	15
						5	4	3072	9							
07	190185 X	140924	-0-	-49261	-0-	31	1	137672	2	Y	2927	2922	0	8	8	12
						1	4	3220	9							
08	174747 X	111834	-0-	-62913	-0-	30	1	108626	2	Y	2866	2831	0	6	1	7
						25	4	3153	9			34	8			
09	169110 X	101922	-0-	-67188	-0-	29	1	98964	2	Y	2652	2650	0	2	1	6
						12	4	2917	9			1	8			

PGE DOS WELL #: K 1H RRCID -> 294177 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8118 - 23709

04	285609 X	285609	-0-	-0-	-0-	117	1	272782	2	Y	11533	11452	0	25	8	56
						24	4	12686	9							
05	297139 X	297139	-0-	-0-	-0-	116	1	285211	2	Y	10736	10737	0			55
						2	4	11810	9							
06	245433 X	245433	-0-	-0-	-0-	91	1	236687	2	Y	7857	7849	0	17	8	46
						12	4	8643	9							
07	308593 X	308593	-0-	-0-	-0-	69	1	301249	2	Y	6611	6610	0	19	8	28
						3	4	7272	9							
08	251599 X	251599	-0-	-0-	-0-	56	1	245701	2	Y	5270	5211	0	10	1	15
						45	4	5797	9			62	8			
09	227370 X	215001	-0-	-12369	-0-	50	1	209940	2	Y	4537	4534	0	3	1	13
						20	4	4991	9			2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: K 3H RRCID -> 294181 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8238 - 26802														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		248430 X	248430	-0-	-0-	-0-	131 1	234065 2	Y	12915	12824 0	28 8		63
							27 4	14207 9						
05		250049 X	250049	-0-	-0-	-0-	131 1	236555 2	Y	12145	12146 0			62
							3 4	13360 9						
06		208847 X	208847	-0-	-0-	-0-	107 1	198563 2	Y	9238	9226 0	20 8		54
							15 4	10162 9						
07		243691 X	238925	-0-	-4766	-0-	103 1	227851 2	Y	9969	9952 0	28 8		43
							5 4	10966 9						
08		243691 X	225320	-0-	-18371	-0-	101 1	214587 2	Y	9590	9474 0	18 1		28
							83 4	10549 9						
09		235830 X	194894	-0-	-40936	-0-	98 1	185141 2	Y	8743	8735 0	6 1		26
							38 4	9617 9			4 8			
PGE DOS WELL #: N 1H RRCID -> 294193 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8076 - 18685														
04		0 W	135670	-0-	135670	541741	46 1	130575 2	Y	4581	4547 0	10 8		24
							10 4	5039 9						
05		697300 X	155559	-0-	-541741	-0-	37 1	151685 2	Y	3487	3492 0			19
							1 4	3836 9						
06		170310 X	104997	-0-	-65313	-0-	27 1	102426 2	Y	2310	2309 0	5 8		15
							3 4	2541 9						
07		175987 X	125255	-0-	-50732	-0-	26 1	122476 2	Y	2502	2498 0	7 8		12
							1 4	2752 9						
08		155558 X	93674	-0-	-61884	-0-	19 1	91650 2	Y	1808	1789 0	3 1		7
							16 4	1989 9						
09		150540 X	93251	-0-	-57289	-0-	23 1	90850 2	Y	2153	2150 0	2 1		7
							10 4	2368 9			1 8			
PGE DOS WELL #: N 3H RRCID -> 294205 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8106 - 21989														
04		0 W	219000	-0-	219000	892747	66 1	211749 2	Y	6519	6475 0	14 8		30
							14 4	7171 9						
05		1102780 X	210033	-0-	-892747	-0-	54 1	204492 2	Y	4987	4993 0			24
							1 4	5486 9						
06		247080 X	159475	-0-	-87605	-0-	40 1	155598 2	Y	3483	3480 0	8 8		19
							6 4	3831 9						
07		255316 X	163345	-0-	-91971	-0-	30 1	160154 2	Y	2873	2873 0	8 8		11
							1 4	3160 9						
08		226300 X	128182	-0-	-98118	-0-	33 1	124688 2	Y	3122	3083 0	6 1		7
							27 4	3434 9						
09		219000 X	135335	-0-	-83665	-0-	33 1	131949 2	Y	3035	3031 0	2 1		8
							14 4	3339 9			1 8			
FAITH-YANA I UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 294952 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7373 - 20542														
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21113 05/23/2023														
PGE BROWNE WELL #: S 3H RRCID -> 295172 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7929 - 22886														
07		SHUT IN	12019	-0-	12019	12019	16 1	10412 2	N	1446	1436 0	4 8		6
							1591 9							
08		SHUT IN	174586	-0-	174586	186605	228 1	150564 2	N	21463	21114 0	41 1		60
							185 4	23609 9						
*09		SHUT IN	166907	-0-	166907	353512	189 1	148032 2	Y	16921	16853 0	12 1		48
							73 4	18613 9			8 8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
PGE BROWNE WELL #: S 8H RRCID -> 295343 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7725 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
07	SHUT IN	1005	-0-	1005	1005	1 1	883 2		N	110	109 0		1
08	SHUT IN	85695	-0-	85695	86700	121 9							
						144 1	70509 2		N	13568	13344 0	26 1	38
						117 4	14925 9				161 8		
*09	SHUT IN	120223	-0-	120223	206923	198 1	100433 2		Y	17741	17671 0	13 1	48
						77 4	19515 9				9 8		
PGE BROWNE WELL #: S 9H RRCID -> 295346 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7846 PERF. N/A													
07	T. A.	4696	-0-	4696	4696	6 1	4062 2		N	571	567 0	2 8	2
08	T. A.	95633	-0-	95633	100329	628 9							
						125 1	82352 2		N	11866	11672 0	23 1	32
						103 4	13053 9				141 8		
*09	T. A.	103932	-0-	103932	204261	136 1	90348 2		Y	12177	12129 0	9 1	33
						53 4	13395 9				6 8		
PGE BROWNE WELL #: S 4H RRCID -> 295412 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7957 PERF. N/A													
07	SHUT IN	9811	-0-	9811	9811	12 1	8571 2		N	1116	1108 0	3 8	5
08	SHUT IN	160295	-0-	160295	170106	1228 9							
						212 1	137826 2		N	20075	19748 0	39 1	55
						174 4	22083 9				238 8		
*09	SHUT IN	106990	-0-	106990	277096	141 1	92908 2		N	12624	12630 0	9 1	34
						55 4	13886 9				6 8		
GATES 010 CHK-B 1286 W WELL #: 1H RRCID -> 295423 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8410 - 17746													
05	0	74803	-0-	74803	-0-	66888 2	48 4		N	7152	6840 1		312
06	0	180037	-0-	180037	-0-	7867 9							
						1927 1	154715 2		N	17331	17371 1		272
						4331 4	19064 9						
07	233291 X	233291	-0-	-0-	-0-	1956 1	210304 2		N	18260	18003 1		529
						945 4	20086 9						
08	225680 X	170493	-0-	-55187	-0-	1966 1	155036 2		N	11574	11822 1		281
						760 4	12731 9						
*09	218400 X	146821	-0-	-71579	-0-	1845 1	132116 2		N	11483	11509 1		255
						229 4	12631 9						
PGE BROWNE WELL #: S 5H RRCID -> 295502 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7984 PERF. N/A													
07	SHUT IN	14647	-0-	14647	14647	16 1	12921 2		N	1554	1543 0	4 8	7
08	SHUT IN	202071	-0-	202071	216718	1 4	1709 9						
						240 1	176784 2		N	22593	22226 0	44 1	62
						195 4	24852 9				268 8		
*09	SHUT IN	124989	-0-	124989	341707	139 1	111026 2		N	12517	12530 0	9 1	34
						55 4	13769 9				6 8		
PGE BROWNE WELL #: S 6H RRCID -> 295519 COMPL. DATE 07/22/2023 TOTAL DEPTH 7959 PERF. N/A													
07	SHUT IN	23386	-0-	23386	23386	33 1	19824 2		N	3206	3184 0	9 8	13
						2 4	3527 9						
08	SHUT IN	154441	-0-	154441	177827	205 1	132772 2		N	19361	19054 0	38 1	52
						167 4	21297 9				230 8		
*09	SHUT IN	125243	-0-	125243	303070	166 1	108655 2		N	14870	14865 0	11 1	39
						65 4	16357 9				7 8		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
EL TORO RESOURCES LLC				250718								
COMANCHE				WELL #: 6601 H	RRCID -> 264108	COMPL. DATE 10/19/2010	TOTAL DEPTH 4988	PERF. 5597	- 10591			
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	
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	910	3	36	9	N	33	163
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	899	3	86	9	N	78	241
06	1110 N	748	-0-	-362	-0-	665	3	83	9	N	75	152
07	992 N	561	-0-	-431	-0-	476	3	85	9	N	77	63
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1301	3	90	9	N	82	145
*09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1344	3	83	9	N	75	220

BRISCOE-MCKNIGHT				WELL #: 2401H	RRCID -> 265726	COMPL. DATE 05/18/2011	TOTAL DEPTH 5738	PERF. 6414	- 10465		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39

PRITCHETT				WELL #: 3702H	RRCID -> 266079	COMPL. DATE 11/19/2010	TOTAL DEPTH 5266	PERF. 5800	- 10718		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-		-0-

BRISCOE-MCKNIGHT				WELL #:	RRCID -> 266351	COMPL. DATE 09/29/2009	TOTAL DEPTH 5861	PERF. 6087	- 9359		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017

BRISCOE-MCKNIGHT				WELL #: 5972XH	RRCID -> 272273	COMPL. DATE 04/16/2011	TOTAL DEPTH 5710	PERF. 6419	- 11459		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105			N	-0-		36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105			N	-0-		36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105			N	-0-		36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105			N	-0-		36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105			N	-0-		36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105			N	-0-		36

RISINGER				WELL #: 3000H	RRCID -> 286422	COMPL. DATE 03/03/2018	TOTAL DEPTH 4762	PERF. 5429	- 10639		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) EOG RESOURCES, INC. CODIGO		//CONT.// //CONT.//		12018 200 253162	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
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
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) EOG RESOURCES, INC. CODIGO		//CONT.// //CONT.//		12018 200 253162	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
04		398610 X	284823	-0-	-113787	-0-	2017 16355	1 9	266451	2	Y	14868	14758	1	56 8	75
05		411897 X	200261	-0-	-211636	-0-	1796 121	1 4	187146	2	Y	10180	10191	1	41 8	23
06		398610 X	193289	-0-	-205321	-0-	1786 105	1 4	180796	2	Y	9638	9563	1	26 8	72
07		411897 X	142165	-0-	-269732	-0-	1531 84	1 4	132380	3	Y	7427	7358	1	26 8	115
08		314836 X	139831	-0-	-175005	-0-	201 8096	1 9	131534	3	Y	7360	7337	1	15 8	123
09		284820 X	148088	-0-	-136732	-0-	164 12815	1 9	135109	3	Y	11650	11648	1	21 8	104
CODIGO		WELL #:		10H	RRCID ->	295559	COMPL. DATE 09/26/2023				TOTAL DEPTH	9566	PERF.10620	- 20057		
08		0 W	76833	-0-	76833	76833	108 5687	1 9	71038	3	N	5170	4938	1	148 8	84
09		0 W	116058	-0-	116058	192891	70 5554	1 9	110434	3	N	5049	5046	1	42 8	45
CODIGO		WELL #:		8H	RRCID ->	295562	COMPL. DATE 09/26/2023				TOTAL DEPTH	9568	PERF. 9899	- 20079		
08		34944 X	17384	-0-	-17560	-0-	24 1421	1 9	15939	3	N	1292	1236	1	35 8	21
09		131040 X	127137	-0-	-3903	-0-	71 5650	1 9	121416	3	N	5136	5033	1	79 8	45
CODIGO		WELL #:		9H	RRCID ->	295563	COMPL. DATE 08/01/2023				TOTAL DEPTH	9513	PERF.10433	- 20085		
08		92097 X	92097	-0-	-0-	-0-	125 8503	1 9	83469	3	N	7730	7432	1	171 8	127
09		256890 X	213276	-0-	-43614	-0-	172 13543	1 9	199561	3	N	12312	12267	1	63 8	109
AGAVE A		WELL #:		1H	RRCID ->	295736	COMPL. DATE 08/20/2023				TOTAL DEPTH	9441	PERF. 9969	- 21300		
08		DELQ PR	37162	-0-	37162	37162	46 2124	1 9	34992	3	N	1931	1804	1	96 8	31
09		223877 X	186715	-0-	-37162	-0-	150 9219	1 9	177346	3	N	8381	8246	1	92 8	74
CODIGO		WELL #:		7H	RRCID ->	295773	COMPL. DATE 08/01/2023				TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9717	- 19928		
08		26808 X	16434	-0-	-10374	-0-	22 1680	1 9	14732	3	N	1527	1469	1	33 8	25
*09		146051 X	146051	-0-	-0-	-0-	147 11641	1 9	134263	3	N	10583	10390	1	125 8	93
AGAVE B		WELL #:		2H	RRCID ->	295814	COMPL. DATE 08/20/2023				TOTAL DEPTH	9378	PERF. 9842	- 21004		
*08		51834 X	51834	-0-	-0-	-0-	59 4993	1 9	46782	3	N	4539	4382	1	82 8	75
09		239280 X	227931	-0-	-11349	-0-	179 14246	1 9	213506	3	N	12951	12824	1	87 8	115

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
AGAVE C		WELL #: 3H		RRCID -> 295815		COMPL. DATE 08/20/2023		TOTAL DEPTH 9477		PERF. 9832		- 21078		
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	
*08	28225 X	28225	-0-	-0-	-0-	35	1	26849	3	N	1219	1109 1	91 8	19
						1341	9							
09	129420 X	117218	-0-	-12202	-0-	98	1	114000	3	N	2836	2753 1	77 8	25
						3120	9							
AGAVE D		WELL #: 4H		RRCID -> 295816		COMPL. DATE 08/20/2023		TOTAL DEPTH 9380		PERF. 9635		- 20798		
*08	27526 X	27526	-0-	-0-	-0-	31	1	24767	3	N	2480	2336 1	104 8	40
						2728	9							
09	157560 X	142745	-0-	-14815	-0-	112	1	133695	3	N	8125	7944 1	150 8	71
						8938	9							
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231		RRCID -> 269081		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 10160		PERF.10343		- 17188		
SPOHN RANCH		WELL #: 1H												
04	14B DENY	1763	-0-	1763	5137	72	1	1691	2	Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	1698	-0-	1698	6835	74	1	1624	2	Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	1593	-0-	1593	8428	73	1	1520	2	Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	1202	-0-	1202	9630	57	1	1145	2	Y	-0-		-0-	
08	10332 X	702	-0-	-9630	-0-	18	1	684	2	Y	-0-		-0-	
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	18	1	600	2	Y	-0-		-0-	
SPOHN RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 276028		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 10422		PERF.10655		- 17393		
04	24508 X	24508	-0-	-0-	-0-	1003	1	23505	2	Y	-0-		-0-	
05	23770 X	23770	-0-	-0-	-0-	1041	1	22729	2	Y	-0-		-0-	
06	21965 X	21965	-0-	-0-	-0-	1011	1	20954	2	Y	-0-		-0-	
07	23408 X	23408	-0-	-0-	-0-	1105	1	22303	2	Y	-0-		-0-	
08	22226 X	22226	-0-	-0-	-0-	585	1	21641	2	Y	-0-		-0-	
09	22544 X	22544	-0-	-0-	-0-	644	1	21900	2	Y	-0-		-0-	
SPOHN RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 276079		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 10332		PERF.10701		- 17244		
04	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	178	1	4186	2	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	80 X	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
SPOHN RANCH		WELL #: 3HB		RRCID -> 277314		COMPL. DATE 04/15/2015		TOTAL DEPTH 9887		PERF.10240		- 18950		
04	11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	478	1	11144	2	Y	-0-		-0-	
05	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	524	1	11437	2	Y	-0-		-0-	
06	11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	517	1	10711	2	Y	-0-		-0-	
07	11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	543	1	10966	2	Y	-0-		-0-	
08	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	303	1	11179	2	Y	-0-		-0-	
09	10936 X	10936	-0-	-0-	-0-	317	1	10619	2	Y	-0-		-0-	
SPOHN RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 277392		COMPL. DATE 03/17/2017		TOTAL DEPTH 9906		PERF.10180		- 17738		
04	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	405	1	9451	2	Y	-0-		-0-	
05	9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	425	1	9257	2	Y	-0-		-0-	
06	9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	427	1	8860	2	Y	-0-		-0-	
07	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	446	1	9008	2	Y	-0-		-0-	
08	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	247	1	9089	2	Y	-0-		-0-	
09	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	260	1	8656	2	Y	-0-		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																	
SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
04		13274 X	13274	-0-	-0-	-0-	544	1	12730	2	Y	-0-				-0-	
05		12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	548	1	11971	2	Y	-0-				-0-	
06		11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	539	1	11178	2	Y	-0-				-0-	
07		11759 X	11759	-0-	-0-	-0-	554	1	11205	2	Y	-0-				-0-	
08		11448 X	11448	-0-	-0-	-0-	302	1	11146	2	Y	-0-				-0-	
09		11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	317	1	10700	2	Y	-0-				-0-	

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521																	
04		15075 X	15075	-0-	-0-	-0-	617	1	14458	2	Y	-0-				-0-	
05		14911 X	14911	-0-	-0-	-0-	653	1	14258	2	Y	-0-				-0-	
06		13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	637	1	13205	2	Y	-0-				-0-	
07		13881 X	13881	-0-	-0-	-0-	654	1	13227	2	Y	-0-				-0-	
08		13342 X	13342	-0-	-0-	-0-	352	1	12990	2	Y	-0-				-0-	
09		13046 X	13046	-0-	-0-	-0-	373	1	12673	2	Y	-0-				-0-	

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300																	
04		5340 X	4635	-0-	-705	-0-	192	1	4443	2	Y	-0-				-0-	
05		5518 X	4393	-0-	-1125	-0-	195	1	4198	2	Y	-0-				-0-	
06		6840 X	3849	-0-	-2991	-0-	171	1	3678	2	Y	-0-				-0-	
07	DLQ	G-10	4030	-0-	4030	4030	180	1	3850	2	Y	-0-				-0-	
08	DLQ	G-10	3900	-0-	3900	7930	179	1	3721	2	Y	-0-				-0-	
09	DLQ	G-10	4630	-0-	4630	12560	179	1	4451	2	Y	-0-				-0-	

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583																	
04		3780 X	2835	-0-	-945	-0-	116	1	2719	2	Y	-0-				-0-	
05		279 X	251	-0-	-28	-0-	11	1	240	2	Y	-0-				-0-	
06		3360 X	933	-0-	-2427	-0-	41	1	892	2	Y	-0-				-0-	
07	DLQ	G-10	1093	-0-	1093	1093	49	1	1044	2	Y	-0-				-0-	
08	DLQ	G-10	2034	-0-	2034	3127	93	1	1941	2	Y	-0-				-0-	
09	DLQ	G-10	614	-0-	614	3741	27	1	587	2	Y	-0-				-0-	

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940																	
04		17450 X	17450	-0-	-0-	-0-	714	1	16736	2	N	-0-				-0-	
05		17269 X	17269	-0-	-0-	-0-	756	1	16513	2	N	-0-				-0-	
06		20010 X	15999	-0-	-4011	-0-	736	1	15263	2	N	-0-				-0-	
07		21359 X	15800	-0-	-5559	-0-	744	1	15056	2	N	-0-				-0-	
08		19468 X	16025	-0-	-3443	-0-	421	1	15604	2	N	-0-				-0-	
09		17460 X	11612	-0-	-5848	-0-	326	1	11286	2	N	-0-				-0-	

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075																	
04		33320 X	33320	-0-	-0-	-0-	1362	1	31958	2	N	-0-				-0-	
05		32192 X	32192	-0-	-0-	-0-	1410	1	30782	2	N	-0-				-0-	
06		29579 X	29579	-0-	-0-	-0-	1359	1	28220	2	N	-0-				-0-	
07		30312 X	30312	-0-	-0-	-0-	1429	1	28883	2	N	-0-				-0-	
08		28488 X	28488	-0-	-0-	-0-	748	1	27740	2	N	-0-				-0-	
09		26965 X	26965	-0-	-0-	-0-	762	1	26203	2	N	-0-				-0-	

SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277																	
04		25113 X	25113	-0-	-0-	-0-	1036	1	24077	2	N	-0-				-0-	
05		23012 X	23012	-0-	-0-	-0-	1019	1	21993	2	N	-0-				-0-	
06		26730 X	22256	-0-	-4474	-0-	988	1	21268	2	N	-0-				-0-	
07		28520 X	22916	-0-	-5604	-0-	1024	1	21892	2	N	-0-				-0-	
08		28520 X	22294	-0-	-6226	-0-	1018	1	21276	2	N	-0-				-0-	
09		25110 X	21622	-0-	-3488	-0-	833	1	20789	2	N	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278														
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
04		24609 X	24609	-0-	-0-	-0-	1016 1	23593 2		N	-0-			-0-
05		24122 X	24122	-0-	-0-	-0-	1069 1	23053 2		N	-0-			-0-
06		32130 X	22445	-0-	-9685	-0-	998 1	21447 2		N	-0-			-0-
07		34317 X	23207	-0-	-11110	-0-	1038 1	22169 2		N	-0-			-0-
08		28396 X	22260	-0-	-6136	-0-	1018 1	21242 2		N	-0-			-0-
09		24600 X	17638	-0-	-6962	-0-	690 1	16948 2		N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068														
04		17745 X	17745	-0-	-0-	-0-	734 1	17011 2		N	-0-			-0-
05		17775 X	17775	-0-	-0-	-0-	788 1	16987 2		N	-0-			-0-
06		16802 X	16802	-0-	-0-	-0-	747 1	16055 2		N	-0-			-0-
07		16705 X	16705	-0-	-0-	-0-	747 1	15958 2		N	-0-			-0-
08		16158 X	16158	-0-	-0-	-0-	739 1	15419 2		N	-0-			-0-
09		28189 X	28189	-0-	-0-	-0-	1067 1	27122 2		N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199														
04		12790 X	12790	-0-	-0-	-0-	530 1	12260 2		N	-0-			-0-
05		12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	576 1	12385 2		N	-0-			-0-
06		12176 X	12176	-0-	-0-	-0-	541 1	11635 2		N	-0-			-0-
07		13109 X	13109	-0-	-0-	-0-	586 1	12523 2		N	-0-			-0-
08		12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	568 1	11851 2		N	-0-			-0-
09		11600 X	11600	-0-	-0-	-0-	453 1	11147 2		N	-0-			-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276														
04		9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	562 1	8731 2		N	-0-			-0-
05		9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	540 1	8815 2		N	-0-			-0-
06		9960 X	8910	-0-	-1050	-0-	532 1	8378 2		N	-0-			-0-
07		10292 X	9910	-0-	-382	-0-	883 1	9027 2		N	-0-			-0-
08		10292 X	9847	-0-	-445	-0-	1018 1	8829 2		N	-0-			-0-
09		9300 X	9289	-0-	-11	-0-	919 1	8370 2		N	-0-			-0-

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615														
04	DLQ	G-10	11739	-0-	11739	78900	424 1	11315 2		Y	-0-			-0-
05		89318 X	10418	-0-	-78900	-0-	389 1	10029 2		Y	-0-			-0-
06		10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	401 1	9999 2		Y	-0-			-0-
07		14663 X	6333	-0-	-8330	-0-	248 1	6085 2		Y	-0-			-0-
08		13392 X	2311	-0-	-11081	-0-	94 1	2217 2		Y	-0-			-0-
09		11730 X	201	-0-	-11529	-0-	8 1	193 2		Y	-0-			-0-

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216														
04		24780 X	19165	-0-	-5615	-0-	693 1	18472 2		Y	-0-			-0-
05		21638 X	15916	-0-	-5722	-0-	595 1	15321 2		Y	-0-			-0-
06		24330 X	11360	-0-	-12970	-0-	437 1	10923 2		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	11476	-0-	11476	11476	459 1	11017 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	10996	-0-	10996	22472	449 1	10547 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	11623	-0-	11623	34095	481 1	11142 2		Y	-0-			-0-

REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693														
04	DLQ	G-10	3102	-0-	3102	35332	112 1	2990 2		Y	-0-			-0-
05		39693 X	4361	-0-	-35332	-0-	163 1	4198 2		Y	-0-			-0-
06		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	157 1	3929 2		Y	-0-			-0-
07		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	161 1	3823 2		Y	-0-			-0-
08		3937 X	3882	-0-	-55	-0-	158 1	3724 2		Y	-0-			-0-
09		4230 X	3593	-0-	-637	-0-	148 1	3445 2		Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
JCR		WELL #:		1H	RRCID ->	283096	COMPL. DATE	03/13/2018	TOTAL DEPTH	10535	PERF.11065	- 18407	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		12240 X	9813	-0-	-2427	-0-	594 1	9219 2	N	-0-			-0-
05		11625 X	9896	-0-	-1729	-0-	571 1	9325 2	N	-0-			-0-
06		11250 X	9413	-0-	-1837	-0-	561 1	8852 2	N	-0-			-0-
07		11594 X	9585	-0-	-2009	-0-	850 1	8735 2	N	-0-			-0-
08		10292 X	9691	-0-	-601	-0-	1002 1	8689 2	N	-0-			-0-
09		9810 X	9074	-0-	-736	-0-	897 1	8177 2	N	-0-			-0-

CERRITO		WELL #:		31H	RRCID ->	283748	COMPL. DATE	04/22/2019	TOTAL DEPTH	11631	PERF.11670	- 19993	
04		11220 X	8099	-0-	-3121	-0-	239 1	7860 2	N	-0-			-0-
05		16629 X	16629	-0-	-0-	-0-	442 1	16187 2	N	-0-			-0-
06		16500 X	13569	-0-	-2931	-0-	434 1	13135 2	N	-0-			-0-
07		17050 X	12615	-0-	-4435	-0-	394 1	12221 2	N	-0-			-0-
08		14372 X	14372	-0-	-0-	-0-	438 1	13934 2	N	-0-			-0-
09		16080 X	11754	-0-	-4326	-0-	387 1	11367 2	N	-0-			-0-

CERRITO		WELL #:		32H	RRCID ->	283749	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11590	- 17399	
04		21180 X	11430	-0-	-9750	-0-	339 1	11091 2	N	-0-			-0-
05		24132 X	24132	-0-	-0-	-0-	643 1	23489 2	N	-0-			-0-
06		25680 X	15915	-0-	-9765	-0-	526 1	15389 2	N	-0-			-0-
07		26536 X	20632	-0-	-5904	-0-	654 1	19978 2	N	-0-			-0-
08		23095 X	21181	-0-	-1914	-0-	649 1	20532 2	N	-0-			-0-
09		23340 X	18734	-0-	-4606	-0-	617 1	18117 2	N	-0-			-0-

CERRITO		WELL #:		33H	RRCID ->	284040	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	11613	PERF.11589	- 17399	
04		6720 X	4096	-0-	-2624	-0-	121 1	3975 2	N	-0-			-0-
05		8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	230 1	8421 2	N	-0-			-0-
06		8700 X	5313	-0-	-3387	-0-	167 1	5146 2	N	-0-			-0-
07		8990 X	6298	-0-	-2692	-0-	200 1	6098 2	N	-0-			-0-
08		7285 X	7014	-0-	-271	-0-	215 1	6799 2	N	-0-			-0-
09		8370 X	6892	-0-	-1478	-0-	227 1	6665 2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	284799	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	10175	PERF. 9999	- 21370	
04		36435 X	36435	-0-	-0-	-0-	1516 1	34919 2	N	-0-			-0-
05		34116 X	34116	-0-	-0-	-0-	1516 1	32600 2	N	-0-			-0-
06		29838 X	29838	-0-	-0-	-0-	1327 1	28511 2	N	-0-			-0-
07		30751 X	30751	-0-	-0-	-0-	1377 1	29374 2	N	-0-			-0-
08		29992 X	29992	-0-	-0-	-0-	1374 1	28618 2	N	-0-			-0-
09		29391 X	29391	-0-	-0-	-0-	1164 1	28227 2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	284828	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	10251	PERF.10525	- 21651	
04		43560 X	42965	-0-	-595	-0-	1779 1	41186 2	N	-0-			-0-
05		41592 X	41592	-0-	-0-	-0-	1846 1	39746 2	N	-0-			-0-
06		45030 X	40731	-0-	-4299	-0-	1810 1	38921 2	N	-0-			-0-
07		47368 X	42629	-0-	-4739	-0-	1905 1	40724 2	N	-0-			-0-
08		47368 X	40963	-0-	-6405	-0-	1872 1	39091 2	N	-0-			-0-
09		42960 X	39442	-0-	-3518	-0-	1527 1	37915 2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	284938	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	10287	PERF.10170	- 19326	
04		30805 X	30805	-0-	-0-	-0-	1275 1	29530 2	N	-0-			-0-
05		25653 X	25653	-0-	-0-	-0-	1136 1	24517 2	N	-0-			-0-
06		31412 X	31412	-0-	-0-	-0-	1391 1	30021 2	N	-0-			-0-
07		32159 X	32159	-0-	-0-	-0-	1437 1	30722 2	N	-0-			-0-
08		31999 X	31999	-0-	-0-	-0-	1463 1	30536 2	N	-0-			-0-
09		31296 X	31296	-0-	-0-	-0-	1213 1	30083 2	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231		254231								
SPOHN RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	284940	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	10263	PERF.10654	- 21821
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	58887 X	58887	-0-	-0-	-0-	2407	1	56480	2	N	-0-	-0-
05	55191 X	55191	-0-	-0-	-0-	2416	1	52775	2	N	-0-	-0-
06	50831 X	50831	-0-	-0-	-0-	2337	1	48494	2	N	-0-	-0-
07	50962 X	50962	-0-	-0-	-0-	2400	1	48562	2	N	-0-	-0-
08	49048 X	49048	-0-	-0-	-0-	1293	1	47755	2	N	-0-	-0-
09	47869 X	47869	-0-	-0-	-0-	1498	1	46371	2	N	-0-	-0-

JCR A		WELL #:		3H	RRCID ->	285406	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	10458	PERF.11094	- 20945
04	38400 X	32529	-0-	-5871	-0-	1964	1	30565	2	N	-0-	1
05	36611 X	32887	-0-	-3724	-0-	1901	1	30986	2	N	-0-	1
06	35430 X	29679	-0-	-5751	-0-	1772	1	27907	2	N	-0-	1
07	35061 X	28202	-0-	-6859	-0-	2491	1	25711	2	N	-0-	-0-
08	34131 X	28237	-0-	-5894	-0-	2891	1	25346	2	N	-0-	-0-
09	32520 X	26902	-0-	-5618	-0-	2641	1	24261	2	N	-0-	-0-

JCR B		WELL #:		4H	RRCID ->	285453	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	10374	PERF.10757	- 20982
04	20523 X	20523	-0-	-0-	-0-	1235	1	19288	2	N	-0-	-0-
05	21005 X	21005	-0-	-0-	-0-	1211	1	19794	2	N	-0-	-0-
06	20403 X	20403	-0-	-0-	-0-	1216	1	19187	2	N	-0-	-0-
07	20987 X	18690	-0-	-2297	-0-	1645	1	17045	2	N	-0-	-0-
08	21204 X	18516	-0-	-2688	-0-	1880	1	16636	2	N	-0-	-0-
09	20520 X	17470	-0-	-3050	-0-	1726	1	15744	2	N	-0-	-0-

TATE-RAMIREZ B		WELL #:		3H	RRCID ->	285455	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	10328	PERF.10980	- 20847
04	53190 X	47608	-0-	-5582	-0-	2371	1	45237	2	N	-0-	-0-
05	47274 X	47274	-0-	-0-	-0-	2460	1	44814	2	N	-0-	-0-
06	57480 X	44741	-0-	-12739	-0-	2357	1	42384	2	N	-0-	-0-
07	59396 X	46684	-0-	-12712	-0-	2480	1	44204	2	N	-0-	-0-
08	49197 X	46992	-0-	-2205	-0-	2484	1	44508	2	N	-0-	-0-
09	47610 X	44549	-0-	-3061	-0-	2385	1	42164	2	N	-0-	-0-

TATE-RAMIREZ C		WELL #:		4H	RRCID ->	285780	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	10452	PERF.11028	- 21390
04	36930 X	30767	-0-	-6163	-0-	1529	1	29238	2	N	-0-	-0-
05	33263 X	30223	-0-	-3040	-0-	1570	1	28653	2	N	-0-	-0-
06	36480 X	28793	-0-	-7687	-0-	1511	1	27282	2	N	-0-	-0-
07	37696 X	29270	-0-	-8426	-0-	1550	1	27720	2	N	-0-	-0-
08	32209 X	29300	-0-	-2909	-0-	1546	1	27754	2	N	-0-	-0-
09	30780 X	27744	-0-	-3036	-0-	1482	1	26262	2	N	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	286555	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	10852	PERF.10664	- 21310
04	36985 X	36985	-0-	-0-	-0-	1956	1	35029	2	N	-0-	-0-
05	34547 X	34547	-0-	-0-	-0-	1834	1	32713	2	N	-0-	-0-
06	31997 X	31997	-0-	-0-	-0-	1810	1	30187	2	N	-0-	-0-
07	33517 X	33517	-0-	-0-	-0-	1925	1	31592	2	N	-0-	-0-
08	32134 X	32134	-0-	-0-	-0-	1904	1	30230	2	N	-0-	-0-
09	32104 X	32104	-0-	-0-	-0-	1861	1	30243	2	N	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	286556	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10571	- 21206
04	27370 X	27370	-0-	-0-	-0-	1451	1	25919	2	N	-0-	-0-
05	27701 X	27701	-0-	-0-	-0-	1472	1	26229	2	N	-0-	-0-
06	26882 X	26882	-0-	-0-	-0-	1521	1	25361	2	N	-0-	-0-
07	26739 X	26739	-0-	-0-	-0-	1536	1	25203	2	N	-0-	-0-
08	25853 X	25853	-0-	-0-	-0-	1532	1	24321	2	N	-0-	-0-
09	25664 X	25664	-0-	-0-	-0-	1495	1	24169	2	N	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231										
SPOHN RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	286557	COMPL. DATE	08/26/2019	TOTAL DEPTH	10903	PERF.11056	- 21560
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	26019 X	26019	-0-	-0-	-0-	1379	1	24640	2	N	-0-	-0-
05	25762 X	25762	-0-	-0-	-0-	1374	1	24388	2	N	-0-	-0-
06	25021 X	25021	-0-	-0-	-0-	1416	1	23605	2	N	-0-	-0-
07	24328 X	24328	-0-	-0-	-0-	1397	1	22931	2	N	-0-	-0-
08	23138 X	23138	-0-	-0-	-0-	1371	1	21767	2	N	-0-	-0-
09	23204 X	23204	-0-	-0-	-0-	1345	1	21859	2	N	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	286606	COMPL. DATE	08/22/2019	TOTAL DEPTH	1695	PERF.10583	- 21770
04	25202 X	25202	-0-	-0-	-0-	1335	1	23867	2	N	-0-	-0-
05	24857 X	24857	-0-	-0-	-0-	1322	1	23535	2	N	-0-	-0-
06	23411 X	23411	-0-	-0-	-0-	1325	1	22086	2	N	-0-	-0-
07	23392 X	23392	-0-	-0-	-0-	1344	1	22048	2	N	-0-	-0-
08	22687 X	22687	-0-	-0-	-0-	1344	1	21343	2	N	-0-	-0-
09	22465 X	22465	-0-	-0-	-0-	1306	1	21159	2	N	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	287125	COMPL. DATE	08/26/2019	TOTAL DEPTH	10895	PERF.10845	- 21979
04	35910 X	35910	-0-	-0-	-0-	1902	1	34008	2	N	-0-	-0-
05	35160 X	35160	-0-	-0-	-0-	1866	1	33294	2	N	-0-	-0-
06	33075 X	33075	-0-	-0-	-0-	1871	1	31204	2	N	-0-	-0-
07	34740 X	34740	-0-	-0-	-0-	1995	1	32745	2	N	-0-	-0-
08	33276 X	33276	-0-	-0-	-0-	1971	1	31305	2	N	-0-	-0-
09	32913 X	32913	-0-	-0-	-0-	1907	1	31006	2	N	-0-	-0-

CERRITO		WELL #:		37HR	RRCID ->	287277	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	11395	PERF.11438	- 21494
04	47820 X	31387	-0-	-16433	-0-	914	1	30473	2	N	-0-	-0-
05	49414 X	31833	-0-	-17581	-0-	974	1	30859	2	N	-0-	-0-
06	38730 X	30415	-0-	-8315	-0-	898	1	29517	2	N	-0-	-0-
07	33387 X	30857	-0-	-2530	-0-	871	1	29986	2	N	-0-	-0-
08	33387 X	30667	-0-	-2720	-0-	1343	1	29324	2	N	-0-	-0-
09	31380 X	28709	-0-	-2671	-0-	826	1	27883	2	N	-0-	-0-

CERRITO		WELL #:		36HR	RRCID ->	287486	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	11330	PERF.11534	- 21464
04	39870 X	26219	-0-	-13651	-0-	763	1	25456	2	N	-0-	-0-
05	41199 X	27548	-0-	-13651	-0-	843	1	26705	2	N	-0-	-0-
06	29430 X	26294	-0-	-3136	-0-	777	1	25517	2	N	-0-	-0-
07	26870 X	26870	-0-	-0-	-0-	759	1	26111	2	N	-0-	-0-
08	27094 X	26781	-0-	-313	-0-	1173	1	25608	2	N	-0-	-0-
09	26670 X	24626	-0-	-2044	-0-	710	1	23916	2	N	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	288991	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	10139	PERF.10935	- 19553
04	62860 X	62860	-0-	-0-	-0-	2576	1	60284	2	N	-0-	-0-
05	59529 X	59529	-0-	-0-	-0-	2608	1	56921	2	N	-0-	-0-
06	56196 X	56196	-0-	-0-	-0-	2585	1	53611	2	N	-0-	-0-
07	56844 X	56844	-0-	-0-	-0-	2677	1	54167	2	N	-0-	-0-
08	55925 X	55925	-0-	-0-	-0-	1477	1	54448	2	N	-0-	-0-
09	53188 X	53188	-0-	-0-	-0-	1531	1	51657	2	N	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	288993	COMPL. DATE	01/28/2020	TOTAL DEPTH	10165	PERF.10608	- 16790
04	55108 X	55108	-0-	-0-	-0-	2262	1	52846	2	N	-0-	-0-
05	51412 X	51412	-0-	-0-	-0-	2253	1	49159	2	N	-0-	-0-
06	46761 X	46761	-0-	-0-	-0-	2151	1	44610	2	N	-0-	-0-
07	46600 X	46600	-0-	-0-	-0-	2196	1	44404	2	N	-0-	-0-
08	45675 X	45675	-0-	-0-	-0-	1207	1	44468	2	N	-0-	-0-
09	44221 X	44221	-0-	-0-	-0-	1284	1	42937	2	N	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
SPOHN RANCH		WELL #:		27H	RRCID ->	289736	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	10112	PERF.10596	- 19262	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		92434 X	92434	-0-	-0-	-0-	3790 1	88644 2	N	-0-			-0-
05		85555 X	85555	-0-	-0-	-0-	3749 1	81806 2	N	-0-			-0-
06		76144 X	76144	-0-	-0-	-0-	3503 1	72641 2	N	-0-			-0-
07		74717 X	74717	-0-	-0-	-0-	3522 1	71195 2	N	-0-			-0-
08		73184 X	73184	-0-	-0-	-0-	1933 1	71251 2	N	-0-			-0-
09		70676 X	70676	-0-	-0-	-0-	2044 1	68632 2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		31H	RRCID ->	290373	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	10256	PERF.10344	- 21371	
04		106490 X	106490	-0-	-0-	-0-	389 1	106101 2	N	-0-			-0-
05		98963 X	98963	-0-	-0-	-0-	288 1	98675 2	N	-0-			-0-
06		90453 X	90453	-0-	-0-	-0-	302 1	90151 2	N	-0-			-0-
07		89538 X	89538	-0-	-0-	-0-	297 1	89241 2	N	-0-			-0-
08		84912 X	84912	-0-	-0-	-0-	300 1	84612 2	N	-0-			-0-
09		102574 X	102574	-0-	-0-	-0-	879 1	101695 2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		28H	RRCID ->	290383	COMPL. DATE	11/14/2020	TOTAL DEPTH	10302	PERF.10226	- 21368	
04		84450 X	78814	-0-	-5636	-0-	287 1	78527 2	N	-0-			-0-
05		75368 X	75368	-0-	-0-	-0-	220 1	75148 2	N	-0-			-0-
06		68649 X	68649	-0-	-0-	-0-	229 1	68420 2	N	-0-			-0-
07		68436 X	68436	-0-	-0-	-0-	227 1	68209 2	N	-0-			-0-
08		81437 X	65034	-0-	-16403	-0-	231 1	64803 2	N	-0-			-0-
09		95283 X	95283	-0-	-0-	-0-	797 1	94486 2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	290385	COMPL. DATE	11/13/2020	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10322	- 21202	
04		92624 X	92624	-0-	-0-	-0-	337 1	92287 2	N	-0-			-0-
05		84140 X	84140	-0-	-0-	-0-	245 1	83895 2	N	-0-			-0-
06		74614 X	74614	-0-	-0-	-0-	249 1	74365 2	N	-0-			-0-
07		69843 X	69843	-0-	-0-	-0-	232 1	69611 2	N	-0-			-0-
08		67115 X	67115	-0-	-0-	-0-	238 1	66877 2	N	-0-			-0-
09		81111 X	81111	-0-	-0-	-0-	666 1	80445 2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		30H	RRCID ->	290427	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	10202	PERF.10433	- 21182	
04		91215 X	91215	-0-	-0-	-0-	333 1	90882 2	N	-0-			-0-
05		84364 X	84364	-0-	-0-	-0-	246 1	84118 2	N	-0-			-0-
06		74817 X	74817	-0-	-0-	-0-	250 1	74567 2	N	-0-			-0-
07		72127 X	72127	-0-	-0-	-0-	239 1	71888 2	N	-0-			-0-
08		65944 X	65944	-0-	-0-	-0-	234 1	65710 2	N	-0-			-0-
09		84090 X	84090	-0-	-0-	-0-	729 1	83361 2	N	-0-			-0-

CERRITO MATRIX F		WELL #:		50H	RRCID ->	290439	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL DEPTH	11244	PERF.11477	- 18938	
04		61230 X	33552	-0-	-27678	-0-	990 1	32562 2	N	-0-			-0-
05		50022 X	50022	-0-	-0-	-0-	1396 1	48626 2	N	-0-			-0-
06		82980 X	46019	-0-	-36961	-0-	1461 1	44558 2	N	-0-			-0-
07		85746 X	51234	-0-	-34512	-0-	1627 1	49607 2	N	-0-			-0-
08		65131 X	50149	-0-	-14982	-0-	1537 1	48612 2	N	-0-			-0-
09		48420 X	45490	-0-	-2930	-0-	1498 1	43992 2	N	-0-			-0-

JCR		WELL #:		5H	RRCID ->	290527	COMPL. DATE	12/09/2020	TOTAL DEPTH	10854	PERF.11100	- 23965	
04		73050 X	60501	-0-	-12549	-0-	3029 1	57472 2	N	-0-			3
05		67177 X	59314	-0-	-7863	-0-	3114 1	56200 2	N	-0-			3
06		65010 X	55929	-0-	-9081	-0-	3014 1	52915 2	N	-0-			3
07		64015 X	57196	-0-	-6819	-0-	3110 1	54086 2	N	-0-			-0-
08		62527 X	56255	-0-	-6272	-0-	3104 1	53151 2	N	-0-			-0-
09		60510 X	52794	-0-	-7716	-0-	2998 1	49796 2	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT							
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																			
JCR																			
WELL #: 6H RRCID -> 290536												COMPL. DATE 12/10/2020		TOTAL DEPTH 10736		PERF.10951 - 23965			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
04		107280 X	89951	-0-	-17329	-0-	4471	1	85480	2	N	-0-					4		
05		98766 X	88968	-0-	-9798	-0-	4636	1	84332	2	N	-0-					4		
06		94680 X	83700	-0-	-10980	-0-	4486	1	79214	2	N	-0-					4		
07		94364 X	85840	-0-	-8524	-0-	4640	1	81200	2	N	-0-					-0-		
08		92938 X	84857	-0-	-8081	-0-	4646	1	80211	2	N	-0-					-0-		
09		89940 X	79876	-0-	-10064	-0-	4502	1	75374	2	N	-0-					-0-		

SPOHN RANCH												WELL #: 33H RRCID -> 292339		COMPL. DATE 12/30/2021		TOTAL DEPTH 10221		PERF.10605 - 19137	
04		136890 X	109692	-0-	-27198	-0-	402	1	109290	2	N	-0-					-0-		
05		138818 X	117492	-0-	-21326	-0-	343	1	117149	2	N	-0-					-0-		
06		108780 X	103546	-0-	-5234	-0-	346	1	103200	2	N	-0-					-0-		
07		120900 X	100539	-0-	-20361	-0-	334	1	100205	2	N	-0-					-0-		
08		120900 X	93861	-0-	-27039	-0-	331	1	93530	2	N	-0-					-0-		
09		113700 X	81881	-0-	-31819	-0-	291	1	81590	2	N	-0-					-0-		

SPOHN RANCH												WELL #: 32H RRCID -> 292495		COMPL. DATE 12/26/2021		TOTAL DEPTH 10205		PERF.10550 - 19207	
04		153090 X	120349	-0-	-32741	-0-	442	1	119907	2	N	-0-					-0-		
05		156240 X	134994	-0-	-21246	-0-	397	1	134597	2	N	-0-					-0-		
06		122872 X	122872	-0-	-0-	-0-	411	1	122461	2	N	-0-					-0-		
07		115034 X	115034	-0-	-0-	-0-	382	1	114652	2	N	-0-					-0-		
08		124372 X	109948	-0-	-14424	-0-	389	1	109559	2	N	-0-					-0-		
09		130650 X	97399	-0-	-33251	-0-	349	1	97050	2	N	-0-					-0-		

SPOHN RANCH												WELL #: 34H RRCID -> 292496		COMPL. DATE 01/23/2022		TOTAL DEPTH 10211		PERF.10510 - 18856	
04		111150 X	87990	-0-	-23160	-0-	323	1	87667	2	N	-0-					-0-		
05		111817 X	94457	-0-	-17360	-0-	275	1	94182	2	N	-0-					-0-		
06		82590 X	81046	-0-	-1544	-0-	271	1	80775	2	N	-0-					-0-		
07		92628 X	78349	-0-	-14279	-0-	260	1	78089	2	N	-0-					-0-		
08		92628 X	73659	-0-	-18969	-0-	260	1	73399	2	N	-0-					-0-		
09		91410 X	64374	-0-	-27036	-0-	229	1	64145	2	N	-0-					-0-		

SPOHN RANCH												WELL #: 35H RRCID -> 292497		COMPL. DATE 01/24/2022		TOTAL DEPTH 10184		PERF.10458 - 19319	
04		117360 X	76609	-0-	-40751	-0-	281	1	76328	2	N	-0-					-0-		
05		121272 X	82396	-0-	-38876	-0-	242	1	82154	2	N	-0-					-0-		
06		76055 X	76055	-0-	-0-	-0-	254	1	75801	2	N	-0-					-0-		
07		87420 X	71119	-0-	-16301	-0-	236	1	70883	2	N	-0-					-0-		
08		87420 X	67552	-0-	-19868	-0-	239	1	67313	2	N	-0-					-0-		
09		79740 X	69028	-0-	-10712	-0-	243	1	68785	2	N	-0-					-0-		

SPOHN RANCH												WELL #: 37H RRCID -> 292498		COMPL. DATE 02/01/2022		TOTAL DEPTH 10138		PERF.10658 - 18970	
04		85005 X	85005	-0-	-0-	-0-	310	1	84695	2	N	-0-					-0-		
05		118358 X	78780	-0-	-39578	-0-	229	1	78551	2	N	-0-					-0-		
06		114540 X	69225	-0-	-45315	-0-	231	1	68994	2	N	-0-					-0-		
07		88877 X	66990	-0-	-21887	-0-	222	1	66768	2	N	-0-					-0-		
08		88877 X	62880	-0-	-25997	-0-	222	1	62658	2	N	-0-					-0-		
09		85020 X	59488	-0-	-25532	-0-	252	1	59236	2	N	-0-					-0-		

SPOHN RANCH												WELL #: 38H RRCID -> 292499		COMPL. DATE 02/03/2022		TOTAL DEPTH 10098		PERF.10365 - 18598	
04		105060 X	60535	-0-	-44525	-0-	222	1	60313	2	N	-0-					-0-		
05		115475 X	105717	-0-	-9758	-0-	307	1	105410	2	N	-0-					-0-		
06		111750 X	88344	-0-	-23406	-0-	295	1	88049	2	N	-0-					-0-		
07		114855 X	85667	-0-	-29188	-0-	285	1	85382	2	N	-0-					-0-		
08		114855 X	80552	-0-	-34303	-0-	285	1	80267	2	N	-0-					-0-		
09		102300 X	73273	-0-	-29027	-0-	324	1	72949	2	N	-0-					-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231										
SPOHN RANCH		WELL #:		39H	RRCID ->	292515	COMPL. DATE	02/04/2022	TOTAL DEPTH	10066	PERF.10433	- 17247
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	97530	X	82176	-0-	-15354	-0-	302 1	81874 2	N	-0-	-0-	-0-
05	108027	X	108027	-0-	-0-	-0-	313 1	107714 2	N	-0-	-0-	-0-
06	101940	X	91791	-0-	-10149	-0-	307 1	91484 2	N	-0-	-0-	-0-
07	110112	X	89133	-0-	-20979	-0-	296 1	88837 2	N	-0-	-0-	-0-
08	110112	X	83699	-0-	-26413	-0-	296 1	83403 2	N	-0-	-0-	-0-
09	104550	X	76973	-0-	-27577	-0-	341 1	76632 2	N	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		36H	RRCID ->	292523	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	10170	PERF.10685	- 19139
04	80280	X	75925	-0-	-4355	-0-	279 1	75646 2	N	-0-	-0-	-0-
05	90458	X	83624	-0-	-6834	-0-	245 1	83379 2	N	-0-	-0-	-0-
06	87540	X	76168	-0-	-11372	-0-	254 1	75914 2	N	-0-	-0-	-0-
07	90954	X	74043	-0-	-16911	-0-	246 1	73797 2	N	-0-	-0-	-0-
08	90954	X	69240	-0-	-21714	-0-	245 1	68995 2	N	-0-	-0-	-0-
09	80940	X	64078	-0-	-16862	-0-	281 1	63797 2	N	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		42H	RRCID ->	293607	COMPL. DATE	08/09/2022	TOTAL DEPTH	10437	PERF.10447	- 17921
04	200010	X	105811	-0-	-94199	-0-	386 1	105425 2	N	-0-	-0-	-0-
05	114045	X	114045	-0-	-0-	-0-	333 1	113712 2	N	-0-	-0-	-0-
06	168240	X	100875	-0-	-67365	-0-	337 1	100538 2	N	-0-	-0-	-0-
07	104160	X	96053	-0-	-8107	-0-	318 1	95735 2	N	-0-	-0-	-0-
08	109337	X	87246	-0-	-22091	-0-	308 1	86938 2	N	-0-	-0-	-0-
09	110370	X	80932	-0-	-29438	-0-	281 1	80651 2	N	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		40H	RRCID ->	293696	COMPL. DATE	08/09/2022	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10481	- 21730
04	264420	X	136463	-0-	-127957	-0-	497 1	135966 2	N	-0-	-0-	-0-
05	167621	X	167621	-0-	-0-	-0-	491 1	167130 2	N	-0-	-0-	-0-
06	199410	X	158945	-0-	-40465	-0-	531 1	158414 2	N	-0-	-0-	-0-
07	151646	X	151646	-0-	-0-	-0-	503 1	151143 2	N	-0-	-0-	-0-
08	141019	X	139424	-0-	-1595	-0-	491 1	138933 2	N	-0-	-0-	-0-
09	162210	X	126038	-0-	-36172	-0-	436 1	125602 2	N	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		41H	RRCID ->	293699	COMPL. DATE	08/09/2022	TOTAL DEPTH	10567	PERF.10400	- 21910
04	275610	X	138066	-0-	-137544	-0-	503 1	137563 2	N	-0-	-0-	-0-
05	160102	X	160102	-0-	-0-	-0-	468 1	159634 2	N	-0-	-0-	-0-
06	213990	X	150167	-0-	-63823	-0-	502 1	149665 2	N	-0-	-0-	-0-
07	144118	X	144118	-0-	-0-	-0-	478 1	143640 2	N	-0-	-0-	-0-
08	142662	X	135764	-0-	-6898	-0-	479 1	135285 2	N	-0-	-0-	-0-
09	154950	X	125895	-0-	-29055	-0-	436 1	125459 2	N	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		43H	RRCID ->	293843	COMPL. DATE	08/08/2022	TOTAL DEPTH	10432	PERF.10541	- 17626
04	184620	X	118259	-0-	-66361	-0-	432 1	117827 2	N	-0-	-0-	-0-
05	113695	X	113695	-0-	-0-	-0-	327 1	113368 2	N	-0-	-0-	-0-
06	166380	X	95237	-0-	-71143	-0-	318 1	94919 2	N	-0-	-0-	-0-
07	104253	X	93557	-0-	-10696	-0-	310 1	93247 2	N	-0-	-0-	-0-
08	122202	X	87455	-0-	-34747	-0-	308 1	87147 2	N	-0-	-0-	-0-
09	118260	X	79613	-0-	-38647	-0-	276 1	79337 2	N	-0-	-0-	-0-

CERRITO JULIUS		WELL #:		62H	RRCID ->	294428	COMPL. DATE	06/20/2023	TOTAL DEPTH	11635	PERF.12040	- 19783
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	298654	X	NO RPT	-0-	-298654	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	298654	X	201006	-0-	-97648	-0-	201006 2		N	-0-	-0-	-0-
09	289020	X	147005	-0-	-142015	-0-	147005 2		N	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696															
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		22650 X	22621	-0-	-29	-0-	236	1	19768	3	Y	2379	2396	0	138
							2617	9							
05		23527 X	23527	-0-	-0-	-0-	217	1	19989	3	Y	3019	2993	0	164
							3321	9							
06		22650 X	22220	-0-	-430	-0-	332	1	19040	3	Y	2589	2601	0	152
							2848	9							
07		21647 X	21647	-0-	-0-	-0-	323	1	18090	3	Y	2940	2920	0	172
							3234	9							
08		23372 X	23372	-0-	-0-	-0-	351	1	19105	3	Y	3560	3521	0	211
							3916	9							
09		22880 X	22880	-0-	-0-	-0-	393	1	18429	3	Y	3689	3783	0	117
							4058	9							

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380															
04		9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	108	1	8976	3	Y	825	823	0	47
							908	9							
05		10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	91	1	9179	3	Y	895	893	0	49
							985	9							
06		9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	142	1	8102	3	Y	892	889	0	52
							981	9							
07		11315 X	7413	-0-	-3902	-0-	145	1	6510	3	Y	689	700	0	41
							758	9							
08		11315 X	9041	-0-	-2274	-0-	153	1	8218	3	Y	609	613	0	37
							670	9							
09		9990 X	9122	-0-	-868	-0-	166	1	8130	3	Y	751	764	0	24
							826	9							

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974															
04		11405 X	11405	-0-	-0-	-0-	109	1	9406	3	Y	1718	1681	0	97
							1890	9							
05		11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	106	1	9833	3	Y	1479	1494	0	82
							1627	9							
06		11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	174	1	10167	3	Y	1093	1110	0	65
							1202	9							
07		10261 X	9168	-0-	-1093	-0-	175	1	8169	3	Y	749	769	0	45
							824	9							
08		10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	164	1	9062	3	Y	1004	990	0	59
							1104	9							
09		10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	189	1	9047	3	Y	980	1008	0	31
							1078	9							

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235															
04		11850 X	11639	-0-	-211	-0-	124	1	10425	3	Y	991	983	0	57
							1090	9							
05		12338 X	11846	-0-	-492	-0-	115	1	10715	3	Y	924	930	0	51
							1016	9							
06		11940 X	11280	-0-	-660	-0-	176	1	10154	3	Y	864	864	0	51
							950	9							
07		11253 X	9595	-0-	-1658	-0-	178	1	8494	3	Y	839	841	0	49
							923	9							
08		11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	189	1	10297	3	Y	1006	995	0	60
							1107	9							
09		11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	208	1	10095	3	Y	979	1008	0	31
							1077	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
LOMA BLANCA		WELL #:		5H	RRCID ->	271168	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	8912 - 16392		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

04		24930 X	24468	-0-	-462	-0-	270	1	21944	3	Y	2049	2028 0	117
							2254	9						
05		25761 X	20037	-0-	-5724	-0-	195	1	17877	3	Y	1786	1804 0	99
							1965	9						
06		24930 X	18949	-0-	-5981	-0-	292	1	16944	3	Y	1557	1565 0	91
							1713	9						
07		24273 X	18281	-0-	-5992	-0-	288	1	16178	3	Y	1650	1644 0	97
							1815	9						
08		24273 X	19214	-0-	-5059	-0-	313	1	17228	3	Y	1521	1527 0	91
							1673	9						
09		23490 X	19040	-0-	-4450	-0-	337	1	16728	3	Y	1795	1830 0	56
							1975	9						

LOMA BLANCA		WELL #:		14H	RRCID ->	275903	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	9166 - 15042		
04		15660 X	15355	-0-	-305	-0-	155	1	13055	3	Y	1950	1914 0	110
							2145	9						
05		15283 X	14938	-0-	-345	-0-	143	1	13236	3	Y	1417	1448 0	79
							1559	9						
06		15390 X	14518	-0-	-872	-0-	215	1	12403	3	Y	1727	1706 0	100
							1900	9						
07		14632 X	13709	-0-	-923	-0-	199	1	11762	3	Y	1589	1595 0	94
							1748	9						
08		43482 X	43482	-0-	-0-	-0-	232	1	41811	3	Y	1308	1323 0	79
							1439	9						
09		14368 X	14368	-0-	-0-	-0-	264	1	12632	3	Y	1338	1375 0	42
							1472	9						

LOMA BLANCA		WELL #:		13H	RRCID ->	275905	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	9009 - 14831		
04		8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	88	1	7378	3	Y	725	721 0	41
							798	9						
05		7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	80	1	7081	3	Y	679	683 0	37
							747	9						
06		7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	126	1	6886	3	Y	835	824 0	48
							919	9						
07		7595 X	7138	-0-	-457	-0-	107	1	6404	3	Y	570	584 0	34
							627	9						
08		43566 X	43566	-0-	-0-	-0-	121	1	42708	3	Y	670	664 0	40
							737	9						
09		7350 X	6730	-0-	-620	-0-	107	1	6335	3	Y	262	293 0	9
							288	9						

LOMA BLANCA		WELL #:		12H	RRCID ->	275909	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	8984 - 13949		
04		15098 X	15098	-0-	-0-	-0-	161	1	13665	3	Y	1156	1131 0	65
							1272	9						
05		16182 X	16182	-0-	-0-	-0-	153	1	14029	3	Y	1818	1785 0	98
							2000	9						
06		14783 X	14783	-0-	-0-	-0-	236	1	13502	3	Y	950	990 0	58
							1045	9						
07		15128 X	14258	-0-	-870	-0-	227	1	12943	3	Y	989	989 0	58
							1088	9						
08		15128 X	14790	-0-	-338	-0-	249	1	13571	3	Y	882	887 0	53
							970	9						
09		14714 X	14714	-0-	-0-	-0-	260	1	13485	3	Y	881	906 0	28
							969	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		6H	RRCID ->	281697	COMPL. DATE	06/08/2017	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	8798 - 16216	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	30030 X	28706	-0-	-1324	-0-	329	1	25834	3	Y	2312	2265 0	130
						2543	9						
05	28775 X	28775	-0-	-0-	-0-	286	1	25898	3	Y	2355	2356 0	129
						2591	9						
06	27869 X	27869	-0-	-0-	-0-	470	1	24868	3	Y	2301	2296 0	134
						2531	9						
07	29667 X	27829	-0-	-1838	-0-	459	1	24862	3	Y	2280	2280 0	134
						2508	9						
08	29667 X	27582	-0-	-2085	-0-	428	1	25011	3	Y	1948	1964 0	118
						2143	9						
09	28710 X	26751	-0-	-1959	-0-	805	1	25372	3	Y	522	621 0	19
						574	9						

LOMA BLANCA		WELL #:		7H	RRCID ->	281700	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	8287	PERF.	8762 - 15631	
04	39330 X	38161	-0-	-1169	-0-	416	1	33710	3	Y	3668	3613 0	208
						4035	9						
05	38960 X	38960	-0-	-0-	-0-	388	1	34910	3	Y	3329	3353 0	184
						3662	9						
06	36271 X	36271	-0-	-0-	-0-	570	1	32282	3	Y	3108	3110 0	182
						3419	9						
07	39153 X	35436	-0-	-3717	-0-	558	1	31413	3	Y	3150	3147 0	185
						3465	9						
08	39153 X	36913	-0-	-2240	-0-	590	1	33043	3	Y	2982	2988 0	179
						3280	9						
09	37890 X	36458	-0-	-1432	-0-	714	1	32189	3	Y	3232	3309 0	102
						3555	9						

LOMA BLANCA		WELL #:		20H	RRCID ->	281835	COMPL. DATE	06/06/2017	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	9072 - 14617	
04	27030 X	21994	-0-	-5036	-0-	231	1	19256	3	Y	2279	2252 0	129
						2507	9						
05	26071 X	22987	-0-	-3084	-0-	217	1	20091	3	Y	2435	2431 0	133
						2679	9						
06	24330 X	23396	-0-	-934	-0-	186	1	20867	3	Y	2130	2138 0	125
						2343	9						
07	25505 X	25505	-0-	-0-	-0-	171	1	23191	3	Y	1948	1958 0	115
						2143	9						
08	24277 X	24277	-0-	-0-	-0-	171	1	22263	3	Y	1675	1689 0	101
						1843	9						
09	26414 X	26414	-0-	-0-	-0-	329	1	23643	3	Y	2220	2252 0	69
						2442	9						

LOMA BLANCA		WELL #:		8H	RRCID ->	281836	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8762 - 15631	
04	35700 X	32918	-0-	-2782	-0-	354	1	29329	3	Y	2941	2916 0	168
						3235	9						
05	36890 X	33421	-0-	-3469	-0-	327	1	30079	3	Y	2741	2758 0	151
						3015	9						
06	34560 X	31687	-0-	-2873	-0-	510	1	28392	3	Y	2532	2535 0	148
						2785	9						
07	33325 X	31802	-0-	-1523	-0-	506	1	28425	3	Y	2610	2605 0	153
						2871	9						
08	36200 X	36200	-0-	-0-	-0-	513	1	33043	3	Y	2404	2412 0	145
						2644	9						
09	32547 X	32547	-0-	-0-	-0-	644	1	28815	3	Y	2807	2864 0	88
						3088	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696											
LOMA BLANCA		WELL #:		9H	RRCID ->	281838	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8924 - 15320			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04		46920 X	46920	-0-	-0-	-0-	529	1	44501	3	Y	1718	1713	0	99
							1890	9							
05		44761 X	44761	-0-	-0-	-0-	459	1	42608	3	Y	1540	1554	0	85
							1694	9							
06		41359 X	41359	-0-	-0-	-0-	725	1	38988	3	Y	1496	1494	0	87
							1646	9							
07		51057 X	41368	-0-	-9689	-0-	899	1	38290	3	Y	1981	1953	0	115
							2179	9							
08		51057 X	48551	-0-	-2506	-0-	775	1	46169	3	Y	1461	1487	0	89
							1607	9							
09		49557 X	49557	-0-	-0-	-0-	978	1	46784	3	Y	1632	1670	0	51
							1795	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		10H	RRCID ->	284742	COMPL. DATE	08/16/2020	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8552 - 14628			
04		33450 X	32483	-0-	-967	-0-	348	1	29155	3	Y	2709	2687	0	155
							2980	9							
05		34565 X	33631	-0-	-934	-0-	325	1	29917	3	Y	3081	3068	0	168
							3389	9							
06		33450 X	31737	-0-	-1713	-0-	504	1	28510	3	Y	2475	2497	0	146
							2723	9							
07		30524 X	30524	-0-	-0-	-0-	477	1	27243	3	Y	2549	2545	0	150
							2804	9							
08		32486 X	32486	-0-	-0-	-0-	513	1	29329	3	Y	2404	2410	0	144
							2644	9							
09		31805 X	31805	-0-	-0-	-0-	626	1	28091	3	Y	2807	2863	0	88
							3088	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		17H	RRCID ->	284944	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	9053 - 14777			
04		53970 X	50772	-0-	-3198	-0-	539	1	46490	3	Y	3403	3379	0	194
							3743	9							
05		55769 X	51455	-0-	-4314	-0-	513	1	47313	3	Y	3299	3311	0	182
							3629	9							
06		53970 X	49021	-0-	-4949	-0-	369	1	45266	3	Y	3078	3080	0	180
							3386	9							
07		50672 X	50672	-0-	-0-	-0-	377	1	46830	3	Y	3150	3145	0	185
							3465	9							
08		50294 X	50294	-0-	-0-	-0-	389	1	46525	3	Y	3073	3074	0	184
							3380	9							
09		47850 X	28416	-0-	-19434	-0-	295	1	26038	3	Y	1894	2016	0	62
							2083	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		11H	RRCID ->	284988	COMPL. DATE	08/15/2020	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8635 - 14621			
04		43110 X	33665	-0-	-9445	-0-	364	1	30393	3	Y	2644	2623	0	151
							2908	9							
05		36456 X	34496	-0-	-1960	-0-	339	1	31276	3	Y	2619	2626	0	144
							2881	9							
06		35130 X	32881	-0-	-2249	-0-	523	1	29795	3	Y	2330	2337	0	137
							2563	9							
07		31749 X	31749	-0-	-0-	-0-	501	1	28575	3	Y	2430	2424	0	143
							2673	9							
08		33234 X	33234	-0-	-0-	-0-	545	1	30179	3	Y	2282	2288	0	137
							2510	9							
09		33267 X	33267	-0-	-0-	-0-	661	1	29841	3	Y	2514	2572	0	79
							2765	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696											
LOMA BLANCA		WELL #:		18H	RRCID ->	284998	COMPL. DATE	08/25/2020	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8557 - 14525			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		51450 X	48795	-0-	-2655	-0-	399	1	46069	3	Y	2115	2109	0	121
							2327	9							
05		50871 X	50392	-0-	-479	-0-	510	1	46968	3	Y	2649	2626	0	144
							2914	9							
06		48750 X	47461	-0-	-1289	-0-	361	1	44441	3	Y	2417	2420	0	141
							2659	9							
07		49042 X	48836	-0-	-206	-0-	371	1	45726	3	Y	2490	2485	0	146
							2739	9							
08		49042 X	47995	-0-	-1047	-0-	371	1	45014	3	Y	2373	2377	0	142
							2610	9							
09		47460 X	28845	-0-	-18615	-0-	308	1	26813	3	Y	1567	1658	0	51
							1724	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		22H	RRCID ->	285314	COMPL. DATE	09/01/2020	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	8604 - 14891			
04		58740 X	54965	-0-	-3775	-0-	610	1	51412	3	Y	2675	2651	0	152
							2943	9							
05		59210 X	55794	-0-	-3416	-0-	569	1	52343	3	Y	2620	2628	0	144
							2882	9							
06		57090 X	53231	-0-	-3859	-0-	407	1	50196	3	Y	2389	2393	0	140
							2628	9							
07		54425 X	54425	-0-	-0-	-0-	417	1	51401	3	Y	2370	2371	0	139
							2607	9							
08		54033 X	53678	-0-	-355	-0-	421	1	50712	3	Y	2314	2314	0	139
							2545	9							
09		52290 X	71	-0-	-52219	-0-	70	3	1	9	Y	1	134	0	6

LOMA BLANCA		WELL #:		23H	RRCID ->	285315	COMPL. DATE	09/01/2020	TOTAL DEPTH	8368	PERF.	8738 - 15194			
04		59460 X	57091	-0-	-2369	-0-	639	1	53544	3	Y	2644	2615	0	150
							2908	9							
05		59675 X	59301	-0-	-374	-0-	599	1	55175	3	Y	3206	3181	0	175
							3527	9							
06		58080 X	56101	-0-	-1979	-0-	427	1	52794	3	Y	2618	2639	0	154
							2880	9							
07		57812 X	57812	-0-	-0-	-0-	439	1	54173	3	Y	2909	2893	0	170
							3200	9							
08		57167 X	57167	-0-	-0-	-0-	446	1	53641	3	Y	2800	2802	0	168
							3080	9							
09		54990 X	29	-0-	-54961	-0-	29	3			Y	-0-	163	0	5

LOMA BLANCA		WELL #:		24H	RRCID ->	285316	COMPL. DATE	09/08/2020	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8728 - 14940			
04		59520 X	56654	-0-	-2866	-0-	640	1	53797	3	Y	2015	1999	0	115
							2217	9							
05		60388 X	57452	-0-	-2936	-0-	599	1	54887	3	Y	1787	1803	0	99
							1966	9							
06		58230 X	55342	-0-	-2888	-0-	424	1	52292	3	Y	2387	2349	0	137
							2626	9							
07		57009 X	55966	-0-	-1043	-0-	436	1	53649	3	Y	1710	1744	0	103
							1881	9							
08		57009 X	55108	-0-	-1901	-0-	439	1	52861	3	Y	1644	1648	0	99
							1808	9							
09		55170 X	53527	-0-	-1643	-0-	651	1	50937	3	Y	1763	1806	0	56
							1939	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		25H	RRCID -> 285317		COMPL. DATE	09/05/2020	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8754 - 14608	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04	56493	X	56493	-0-	-0-	-0-	644 1	53995 3	Y	1685	1668 0	96	
							1854 9						
05	57763	X	57763	-0-	-0-	-0-	603 1	55432 3	Y	1571	1580 0	87	
							1728 9						
06	57750	X	54779	-0-	-2971	-0-	430 1	52734 3	Y	1468	1469 0	86	
							1615 9						
07	57381	X	56480	-0-	-901	-0-	443 1	54453 3	Y	1440	1441 0	85	
							1584 9						
08	57381	X	55274	-0-	-2107	-0-	442 1	53393 3	Y	1308	1314 0	79	
							1439 9						
09	55530	X	53838	-0-	-1692	-0-	659 1	51600 3	Y	1435	1469 0	45	
							1579 9						

LOMA BLANCA		WELL #:		15H	RRCID -> 285319		COMPL. DATE	08/18/2020	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8596 - 15289	
04	50340	X	43410	-0-	-6930	-0-	446 1	39257 3	Y	3370	3337 0	192	
							3707 9						
05	49073	X	47884	-0-	-1189	-0-	509 1	43341 3	Y	3667	3658 0	201	
							4034 9						
06	47572	X	47572	-0-	-0-	-0-	355 1	43578 3	Y	3308	3315 0	194	
							3639 9						
07	49022	X	49022	-0-	-0-	-0-	365 1	44895 3	Y	3420	3413 0	201	
							3762 9						
08	46541	X	46541	-0-	-0-	-0-	353 1	42708 3	Y	3164	3175 0	190	
							3480 9						
09	37950	X	29074	-0-	-8876	-0-	308 1	26467 3	Y	2090	2212 0	68	
							2299 9						

LOMA BLANCA		WELL #:		21H	RRCID -> 285320		COMPL. DATE	08/29/2020	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	8662 - 14244	
04	53100	X	45506	-0-	-7594	-0-	355 1	43226 3	Y	1750	1742 0	100	
							1925 9						
05	56785	X	56785	-0-	-0-	-0-	580 1	53325 3	Y	2618	2577 0	141	
							2880 9						
06	52894	X	52894	-0-	-0-	-0-	404 1	49895 3	Y	2359	2362 0	138	
							2595 9						
07	53648	X	53648	-0-	-0-	-0-	411 1	50631 3	Y	2369	2368 0	139	
							2606 9						
08	52507	X	52507	-0-	-0-	-0-	413 1	49683 3	Y	2192	2199 0	132	
							2411 9						
09	32520	X	34	-0-	-32486	-0-	34 3		Y	-0-	128 0	4	

LOMA BLANCA		WELL #:		16H	RRCID -> 285417		COMPL. DATE	08/20/2020	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8614 - 15187	
04	49560	X	46977	-0-	-2583	-0-	444 1	40900 3	Y	5121	5084 0	292	
							5633 9						
05	51212	X	48796	-0-	-2416	-0-	466 1	42873 3	Y	4961	4980 0	273	
							5457 9						
06	49560	X	46434	-0-	-3126	-0-	334 1	41037 3	Y	4603	4607 0	269	
							5063 9						
07	47800	X	47800	-0-	-0-	-0-	344 1	42309 3	Y	4679	4673 0	275	
							5147 9						
08	47079	X	47079	-0-	-0-	-0-	347 1	41811 3	Y	4474	4481 0	268	
							4921 9						
09	42330	X	26284	-0-	-16046	-0-	26283 3	1 9	Y	1	261 0	8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696											
LOMA BLANCA		WELL #:		19H	RRCID ->	285420	COMPL. DATE	08/27/2020	TOTAL DEPTH	8299	PERF.	8542 - 14525			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04	55170	X	50948	-0-	-4222	-0-	563	1	46823	3	Y	3238	3214	0	185
							3562	9							
05	57009	X	52257	-0-	-4752	-0-	526	1	48511	3	Y	2927	2950	0	162
							3220	9							
06	55170	X	49520	-0-	-5650	-0-	376	1	46138	3	Y	2733	2735	0	160
							3006	9							
07	52244	X	52244	-0-	-0-	-0-	388	1	47963	3	Y	3539	3494	0	205
							3893	9							
08	52362	X	52362	-0-	-0-	-0-	399	1	48113	3	Y	3500	3496	0	209
							3850	9							
09	52009	X	52009	-0-	-0-	-0-	605	1	47561	3	Y	3494	3592	0	111
							3843	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		26H	RRCID ->	289726	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	8714 - 17232			
04	61920	X	59575	-0-	-2345	-0-	624	1	53209	3	Y	5220	5181	0	298
							5742	9							
05	63767	X	61005	-0-	-2762	-0-	597	1	54850	3	Y	5053	5073	0	278
							5558	9							
06	60900	X	58151	-0-	-2749	-0-	412	1	52581	3	Y	4689	4693	0	274
							5158	9							
07	59615	X	59615	-0-	-0-	-0-	439	1	53963	3	Y	4739	4735	0	278
							5213	9							
08	59109	X	59109	-0-	-0-	-0-	445	1	53575	3	Y	4626	4627	0	277
							5089	9							
09	53400	X	38398	-0-	-15002	-0-	405	1	34437	3	Y	3233	3405	0	105
							3556	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		27H	RRCID ->	289730	COMPL. DATE	03/27/2021	TOTAL DEPTH	8546	PERF.	8732 - 17250			
04	84960	X	81019	-0-	-3941	-0-	853	1	71734	3	Y	7665	7607	0	437
							8432	9							
05	87792	X	82398	-0-	-5394	-0-	800	1	73462	3	Y	7396	7426	0	407
							8136	9							
06	84690	X	78742	-0-	-5948	-0-	577	1	70601	3	Y	6876	6881	0	402
							7564	9							
07	80444	X	80444	-0-	-0-	-0-	589	1	72166	3	Y	6990	6981	0	411
							7689	9							
08	80008	X	80008	-0-	-0-	-0-	598	1	71877	3	Y	6848	6849	0	410
							7533	9							
09	72930	X	48749	-0-	-24181	-0-	498	1	43331	3	Y	4473	4737	0	146
							4920	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		28H	RRCID ->	289753	COMPL. DATE	04/06/2021	TOTAL DEPTH	8376	PERF.	8730 - 17704			
04	93240	X	89144	-0-	-4096	-0-	946	1	79912	3	Y	7533	7477	0	430
							8286	9							
05	96348	X	91126	-0-	-5222	-0-	895	1	82131	3	Y	7364	7389	0	405
							8100	9							
06	93240	X	87212	-0-	-6028	-0-	648	1	79000	3	Y	6876	6879	0	402
							7564	9							
07	89136	X	89136	-0-	-0-	-0-	657	1	80692	3	Y	7079	7065	0	416
							7787	9							
08	88591	X	88591	-0-	-0-	-0-	668	1	80324	3	Y	6908	6910	0	414
							7599	9							
09	81090	X	184	-0-	-80906	-0-	184	3			Y	-0-	401	0	13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696											
LOMA BLANCA		WELL #:		29H	RRCID ->	289826	COMPL. DATE	04/08/2021	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	8856 - 17577			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	97230 X	92590	-0-	-4640	-0-	982	1	82994	3	Y	7831	7773	0		447
						8614	9								
05	99665 X	94954	-0-	-4711	-0-	946	1	85432	3	Y	7796	7814	0		429
						8576	9								
06	95970 X	90579	-0-	-5391	-0-	664	1	81940	3	Y	7250	7255	0		424
						7975	9								
07	93061 X	93061	-0-	-0-	-0-	684	1	84227	3	Y	7409	7398	0		435
						8150	9								
08	93687 X	93687	-0-	-0-	-0-	706	1	84948	3	Y	7303	7301	0		437
						8033	9								
09	84390 X	192	-0-	-84198	-0-	192	3			Y	-0-	424	0		13

INEOS USA OIL & GAS LLC		424176		WELL #:	2H	RRCID ->	263275	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	9329	PERF.	9349 - 14090		
WOLF A															
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				110
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-				110
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				110
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	37	2	1	4	N	58				168
						64	9								

WOLF A		WELL #:		1H	RRCID ->	263302	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	9298	PERF.	9425 - 14220			
04	1470 N	762	-0-	-708	-0-	685	2	1	4	N	69	160	1		140
						76	9								
05	341 N	22	-0-	-319	-0-	22	2			N	-0-				140
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-				140
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				140
08	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2467	2	2	4	N	281				421
						309	9								
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	864	2	1	4	N	148	182	1		387
						163	9								

WOLF B		WELL #:		1H	RRCID ->	265823	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	9309 - 14053			
04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-				180
05	1364 N	51	-0-	-1313	-0-	51	2			N	-0-				180
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				180
07	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-				180
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	656	2	11	9	N	10				190
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	2	8		193

WOLF B		WELL #:		2H	RRCID ->	270421	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	9288	PERF.	9463 - 14050			
04	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-				99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				99
07	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-				99
08	3100 N	3115	-0-	15	15	3075	2	40	9	N	36				135
09	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	23				158

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
EDWARDS A		WELL #:		1H	RRCID ->	271556	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	9086	PERF.	9374 - 14863	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	510 N	329	-0-	-181	-0-	260	2	1	4	N	62		288
05	558 N	190	-0-	-368	-0-	150	2	40	9	N	36		324
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	2		326
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	231	2	1	4	N	95	178 1	243
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	9	2 8	250
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	105	9			N	35		285

THURMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	271738	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	9526 - 15871	
04	2760 X	2606	-0-	-154	-0-	2249	2	2	4	N	323	355 1	287
05	2821 X	2400	-0-	-421	-0-	2297	2	1	4	N	93	177 1	197
06	2730 X	2191	-0-	-539	-0-	1990	2	1	4	N	182	174 1	205
07	2821 X	2369	-0-	-452	-0-	2141	2	4	4	N	204	330 1	79
08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2263	2	2	4	N	221		300
09	2190 N	1064	-0-	-1126	-0-	930	2	1	4	N	121	362 1	59

THURMAN		WELL #:		4H	RRCID ->	271739	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	8947	PERF.	9451 - 15767	
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	2		186
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	17	2	1	4	N	85	184 1	87
06	3000 N	4402	-0-	1402	1402	3995	2	3	4	N	367	175 1	279
07	1459 N	57	-0-	-1402	-0-	404	9			N	-0-	180 1	99
08	3100 N	4854	-0-	1754	1754	4239	2	201	4	N	376	343 1	132
09	3079 X	1325	-0-	-1754	-0-	414	9	169	9	N	154		286

THURMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	272566	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	8846	PERF.	9626 - 17640	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		101
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		101
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		101
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		101

SMITH FAMILY UNIT A DIM		WELL #:		1H	RRCID ->	273201	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	7897	PERF.	8021 - 12684	
04	3480 X	3351	-0-	-129	-0-	626	1	2234	2	N	444	538 1	105
05	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3	4	488	9				
06	3480 X	2504	-0-	-976	-0-	657	1	2504	2	N	442	335 1	212
07	3596 X	2321	-0-	-1275	-0-	3	4	486	9				
08	3658 X	2065	-0-	-1593	-0-	545	1	1601	2	N	324	325 1	211
09	3540 X	2714	-0-	-826	-0-	2	4	356	9				
04	3596 X	2321	-0-	-1275	-0-	499	1	1349	2	N	422	512 1	119
05	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	9	4	464	9				
06	3480 X	2504	-0-	-976	-0-	425	1	1219	2	N	380	313 1	185
07	3596 X	2321	-0-	-1275	-0-	3	4	418	9				
08	3658 X	2065	-0-	-1593	-0-	456	1	1773	2	N	433	526 1	90
09	3540 X	2714	-0-	-826	-0-	9	4	476	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
SMITH FAMILY UNIT A DIM		WELL #:		2H	RRCID ->	273202	COMPL. DATE	02/21/2014	TOTAL DEPTH	7853	PERF.	8094	- 12607
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2671 N	1210	-0-	-1461	-0-	209 1	746 2	N	227	168 1		297
							5 4	250 9					
05		1891 N	1265	-0-	-626	-0-	206 1	784 2	N	245	340 1		202
							5 4	270 9					
06		1680 N	1323	-0-	-357	-0-	290 1	853 2	N	163	215 1		150
							1 4	179 9					
07		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	364 1	984 2	N	292	167 1		275
							6 4	321 9					
08		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	438 1	1255 2	N	223	314 1		184
							2 4	245 9					
09		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	379 1	1475 2	N	245	168 1		261
							5 4	270 9					

JERRY JOHNSTON DIM		WELL #:		C 1H	RRCID ->	274325	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	7376	PERF.	7763	- 13250
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARTIN DIM		WELL #:		A 1H	RRCID ->	275862	COMPL. DATE	11/29/2012	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	6652	- 11299
04		540 N	423	-0-	-117	-0-	343 2	1 4	N	72	158 1		109
							79 9						
05		1767 N	6	-0-	-1761	-0-	6 2		N	-0-			109
06		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1236 2	2 4	N	316	361 1		64
							348 9						
07		434 N	295	-0-	-139	-0-	228 2	1 4	N	60			124
							66 9						
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			124
09		1590 N	1438	-0-	-152	-0-	1097 2	10 4	N	301	358 1		67
							331 9						

MARTIN UNIT A DIM		WELL #:		1H	RRCID ->	275863	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	6478	PERF.	6718	- 11092
04		3090 X	173	-0-	-2917	-0-	3 2	1 4	N	154	185 1	2 8	117
							169 9						
05		2945 X	184	-0-	-2761	-0-	5 2	6 4	N	157	171 1	1 8	102
							173 9						
06		1830 X	448	-0-	-1382	-0-	367 2	1 4	N	73			175
							80 9						
07		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 2		N	-0-			175
08		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2984 2	6 9	N	5			180
09		1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1682 2	6 9	N	5			185

MARTIN UNIT C DIM		WELL #:		1H	RRCID ->	275866	COMPL. DATE	12/29/2012	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	6741	- 11671
04		2520 X	646	-0-	-1874	-0-	432 2	1 4	N	194	167 1		270
							213 9						
05		1581 X	409	-0-	-1172	-0-	163 2	2 4	N	222	352 1		140
							244 9						
06		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			N	9			149
07		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			149
08		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			149
09		660 X	124	-0-	-536	-0-	85 2	39 9	N	35			184

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC													//CONT.// 424176									
FLAT CREEK UNIT G DIM													WELL #: 4H		RRCID -> 278909		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 7377		PERF. 7457 - 12103	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
04		3180 X	2806	-0-	-374	-0-	231	1	2348	2	N	204	206	1			54					
							3	4	224	9												
05		3286 X	3010	-0-	-276	-0-	266	1	2564	2	N	162	189	1			27					
							2	4	178	9												
06		3180 X	2271	-0-	-909	-0-	187	1	1696	2	N	348	313	1			62					
							5	4	383	9												
07		3286 X	1443	-0-	-1843	-0-	121	1	1035	2	N	255	284	1	1	8	32					
							6	4	281	9												
08		3038 X	1953	-0-	-1085	-0-	164	1	1491	2	N	267	250	1			49					
							4	4	294	9												
09		2910 X	1927	-0-	-983	-0-	175	1	1506	2	N	212	213	1			48					
							13	4	233	9												

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM													WELL #: O 2H		RRCID -> 278917		COMPL. DATE 06/29/2014		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7943 - 13076	
04		3090 X	1232	-0-	-1858	-0-	1078	2	154	9	Y	140	140	0			9					
05		3503 X	2131	-0-	-1372	-0-	1912	2	219	9	Y	199	199	0			9					
06		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3034	2	361	9	Y	328	328	0			9					
07		3503 X	2753	-0-	-750	-0-	2449	2	304	9	Y	276	276	0			9					
08		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2377	2	306	9	Y	278	275	0	3	1	9					
09		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3265	2	270	9	Y	245	245	0			9					

MARTINEZ DIM													WELL #: A 1H		RRCID -> 278918		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 6666		PERF. 7116 - 11829	
04		2460 X	233	-0-	-2227	-0-	58	1	4	4	Y	155	158	1	1	8	68					
							171	9														
05		2542 X	591	-0-	-1951	-0-	143	1	257	2	Y	172	203	1			37					
							2	4	189	9												
06		2190 X	838	-0-	-1352	-0-	110	1	587	2	Y	126	92	1			71					
							2	4	139	9												
07		2232 X	1769	-0-	-463	-0-	194	1	1399	2	Y	159	149	1			81					
							1	4	175	9												
08		1860 X	587	-0-	-1273	-0-	69	1	400	2	Y	105	150	1			36					
							2	4	116	9												
09		2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	218	1	1557	2	Y	227	230	1			33					
							4	4	250	9												

ANDERSON-STONE UNIT DIM													WELL #: A 3H		RRCID -> 279031		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 7331		PERF. 7611 - 12350	
04		3000 N	2855	-0-	-145	4310	2341	2	17	4	N	452	395	1			232					
							497	9														
05		3100 N	1336	-0-	-1764	2546	1018	2	13	4	N	277	405	1			104					
							305	9														
06		3000 N	2661	-0-	-339	2207	2148	2	21	4	N	447	409	1			142					
							492	9														
07		3100 N	3054	-0-	-46	2161	2602	2	13	4	N	399	397	1			144					
							439	9														
08		3100 N	2855	-0-	-245	1916	2499	2	15	4	N	310	361	1			93					
							341	9														
09		3000 N	2675	-0-	-325	1591	2335	2	7	4	N	303	260	1			136					
							333	9														

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM													WELL #: O 1H		RRCID -> 279661		COMPL. DATE 06/28/2014		TOTAL DEPTH 7603		PERF. 7950 - 13098	
04		4050 X	1844	-0-	-2206	-0-	1764	2	80	9	Y	73	73	0			2					
05		4185 X	3970	-0-	-215	-0-	3807	2	163	9	Y	148	147	0			3					
06		4050 X	3968	-0-	-82	-0-	3676	2	292	9	Y	265	265	0			3					
07		7130 X	4031	-0-	-3099	-0-	3802	2	229	9	Y	208	208	0			3					
08		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	3966	2	212	9	Y	193	190	0	4	1	2					
09		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5834	2	91	9	Y	83	84	0			1					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
INEOS USA OIL & GAS LLC			//CONT.//	424176										
FLAT CREEK UNIT G DIM			WELL #:	1H	RRCID ->	279681	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	7351 - 12122		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3000 N	2305	-0-	-695	6977	164 1	1665 2	6 4	N	427	417 1			111
05	3100 N	1750	-0-	-1350	5627	131 1	1259 2	6 4	N	322	377 1	1 8		55
06	3000 N	1745	-0-	-1255	4372	142 1	1293 2	4 4	N	278	279 1			54
07	3100 N	2341	-0-	-759	3613	204 1	1739 2	3 4	N	359	371 1	1 8		41
08	3100 N	2642	-0-	-458	3155	209 1	1894 2	5 4	N	485	439 1			87
09	3000 N	2191	-0-	-809	2346	174 1	1505 2	22 4	N	445	432 1			100

LA ROSITA DIM			WELL #:	C 1H	RRCID ->	279802	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	6542	PERF.	6929 - 13220		
04	5400 X	5131	-0-	-269	-0-	4718 2	13 4	400 9	Y	364	376 1			95
05	5580 X	5315	-0-	-265	-0-	4906 2	9 4	400 9	Y	364	372 1	1 8		86
06	5400 X	5242	-0-	-158	-0-	4851 2	8 4	383 9	Y	348	380 1			54
07	5301 X	5081	-0-	-220	-0-	4718 2	8 4	355 9	Y	323	288 1	2 8		87
08	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	4920 2	3 4	406 9	Y	369	301 1	2 8		153
09	5250 X	2914	-0-	-2336	-0-	2687 2	1 4	226 9	Y	205	274 1			84

BERDOLL UNIT D DIM			WELL #:	2H	RRCID ->	280190	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	7388	PERF.	7576 - 12267		
04	870 N	495	-0-	-375	-0-	25 1	259 2	5 4	N	187	227 1			66
05	806 N	590	-0-	-216	-0-	22 1	210 2	4 4	N	322	332 1			56
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	68 1	618 2	2 4	N	341	326 1			71
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	73 1	622 2	9 4	N	248	281 1			38
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	48 1	433 2	7 4	N	259	243 1			54
09	960 N	615	-0-	-345	-0-	38 1	330 2	20 4	N	206	206 1			54

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM			WELL #:	O 3H	RRCID ->	280192	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	8000 - 13050		
04	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	550 1	1366 2	163 9	Y	148	147 0			4
05	1705 X	1349	-0-	-356	-0-	865 1	357 2	127 9	Y	115	115 0			4
06	3570 X	3461	-0-	-109	-0-	1179 1	1943 2	339 9	Y	308	307 0			5
07	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	1219 1	2089 2	382 9	Y	347	347 0			5
08	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	1219 1	2318 2	348 9	Y	316	312 0	4 1		5
09	3450 X	3277	-0-	-173	-0-	1179 1	1761 2	337 9	Y	306	305 0			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978															
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

04		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	239	1	2879	3	Y	220	220	1	3
							242	9							
05		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	159	1	2885	3	Y	191	192	1	2
							210	9							
06		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	186	1	2752	3	Y	223	223	1	2
							245	9							
07		3100 X	3051	-0-	-49	-0-	224	1	2586	3	Y	219	218	1	3
							241	9							
08		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	276	1	2610	3	Y	247	249	1	1
							272	9							
09		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT			1

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808															
04		2700 N	2668	-0-	-32	-0-	193	1	2324	3	Y	137	137	1	1
							151	9							
05		2790 N	2700	-0-	-90	-0-	134	1	2435	3	Y	119	120	1	-0-
							131	9							
06		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	158	1	2339	3	Y	139	139	1	-0-
							153	9							
07		2759 N	2553	-0-	-206	-0-	193	1	2227	3	Y	121	120	1	1
							133	9							
08		2697 N	2575	-0-	-122	-0-	229	1	2169	3	Y	161	162	1	-0-
							177	9							
09		2640 N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059															
04		4140 X	3482	-0-	-658	-0-	252	1	3074	3	Y	142	142	1	-0-
							156	9							
05		3999 X	3563	-0-	-436	-0-	176	1	3255	3	Y	120	120	1	-0-
							132	9							
06		3870 X	3439	-0-	-431	-0-	207	1	3088	3	Y	131	130	1	1
							144	9							
07		3751 X	3263	-0-	-488	-0-	251	1	2906	3	Y	96	96	1	1
							106	9							
08		7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	726	1	6870	3	Y	131	131	1	1
							144	9							
09		3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	4710 X	4193	-0-	-517	-0-	307	1	3699	3	Y	170	170	1	2
						187	9							
05	4464 X	4314	-0-	-150	-0-	218	1	3951	3	Y	132	133	1	1
						145	9							
06	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	263	1	3898	3	Y	178	178	1	1
						196	9							
07	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	339	1	3917	3	Y	187	186	1	2
						206	9							
08	4371 X	4244	-0-	-127	-0-	381	1	3608	3	Y	232	233	1	1
						255	9							
09	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT			1

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

04	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	176	1	2118	3	Y	176	176	1	1
						194	9							
05	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	124	1	2245	3	Y	157	158	1	-0-
						173	9							
06	2550 N	2532	-0-	-18	-0-	148	1	2188	3	Y	178	178	1	-0-
						196	9							
07	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	192	1	2216	3	Y	177	176	1	1
						195	9							
08	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	229	1	2165	3	Y	205	206	1	-0-
						226	9							
09	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT			-0-

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 10831 - 16040

04	2010 N	2008	-0-	-2	-0-	72	1	1919	3	Y	15	22	1	23
						17	9							
05	2046 N	1718	-0-	-328	-0-	55	1	1650	3	Y	12			35
						13	9							
06	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	79	1	2124	3	Y	5			40
						6	9							
07	2077 N	2055	-0-	-22	-0-	121	1	1930	3	Y	4	33	1	11
						4	9							
08	1705 N	1617	-0-	-88	-0-	69	1	1548	3	Y	-0-	9	1	2
09	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT			2

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

04	2190 N	2139	-0-	-51	-0-	151	1	1819	3	Y	154	155	1	-0-
						169	9							
05	2170 N	2152	-0-	-18	-0-	105	1	1900	3	Y	134	134	1	-0-
						147	9							
06	2130 N	2032	-0-	-98	-0-	118	1	1752	3	Y	147	147	1	-0-
						162	9							
07	2201 N	1948	-0-	-253	-0-	143	1	1653	3	Y	138	137	1	1
						152	9							
08	2139 N	1998	-0-	-141	-0-	173	1	1639	3	Y	169	170	1	-0-
						186	9							
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES 07-DR		WELL #: 5H		RRCID -> 263543		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * AMT	EOM BALANCE
04	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	246 1	2962 3	Y	186	185 1		2
						205 9						
05	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	169 1	3077 3	Y	135	136 1		1
						149 9						
06	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	220 1	3258 3	Y	181	181 1		1
						199 9						
07	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	298 1	3437 3	Y	158	157 1		2
						174 9						
08	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	344 1	3253 3	Y	178	179 1		1
						196 9						
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			Y	NO RPT			1

COTULLA		WELL #: 3H		RRCID -> 263545		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR		WELL #: 4H		RRCID -> 264755		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378				
04	2250 X	937	-0-	-1313	-0-	64 1	765 3	Y	98	98 1		1
						108 9						
05	2325 X	1118	-0-	-1207	-0-	54 1	972 3	Y	84	85 1		-0-
						92 9						
06	1980 X	1331	-0-	-649	-0-	77 1	1136 3	Y	107	107 1		-0-
						118 9						
07	1333 X	857	-0-	-476	-0-	63 1	733 3	Y	55	55 1		-0-
						61 9						
08	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	98 1	927 3	Y	96	96 1		-0-
						106 9						
09	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONG, A. G. HEIRS		WELL #: 1H		RRCID -> 265479		COMPL. DATE 05/07/2012		TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149				
04	480 N	401	-0-	-79	-0-	358 3	43 9	Y	39	25 1		26
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	414 3	19 9	Y	17	23 1		20
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	479 3	12 9	Y	11	21 1		10
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	4 1	395 3	Y	13	8 1		15
						14 9						
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	446 3	21 9	Y	19	21 1		13
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT			13

GATES 07-DR		WELL #: 17H		RRCID -> 266084		COMPL. DATE 08/11/2011		TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463				
04	810 N	670	-0-	-140	-0-	51 1	617 3	Y	2	1 1		1
						2 9						
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	43 1	774 3	Y	22	22 1		1
						24 9						
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	50 1	736 3	Y	31	30 1		2
						34 9						
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	62 1	716 3	Y	20	20 1		2
						22 9						
08	837 N	787	-0-	-50	-0-	74 1	703 3	Y	9	9 1		2
						10 9						
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GATES 07-DR		WELL #: 18H		RRCID -> 266087		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	46 1	553 3	Y	11 11 1	-0-
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	12 9	764 3	Y	55 55 1	-0-
06	750 N	516	-0-	-234	-0-	42 1	440 3	Y	42 42 1	-0-
07	620 N	583	-0-	-37	-0-	61 9	497 3	Y	39 39 1	-0-
08	868 N	810	-0-	-58	-0-	30 1	716 3	Y	16 16 1	-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	46 9		Y	NO RPT	-0-

GATES 07-DR		WELL #: 21H		RRCID -> 266090		COMPL. DATE 08/22/2011		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418		
04	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	203 1	2443 3	Y	96 96 1	-0-
05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	106 9	1998 3	Y	64 63 1	1
06	2160 N	2030	-0-	-130	-0-	110 1	1829 3	Y	71 72 1	-0-
07	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	70 9	2027 3	Y	68 68 1	-0-
08	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	123 1	2047 3	Y	74 74 1	-0-
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-	78 9		Y	NO RPT	-0-

DAWSON GU		WELL #: 2H		RRCID -> 266146		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836		
04	1800 N	1775	-0-	-25	-0-	1753 3	22 9	N	20	72
05	1829 N	1791	-0-	-38	-0-	1791 3		N	-0-	72
06	1770 N	1659	-0-	-111	-0-	1659 3		N	-0-	72
07	1829 N	1635	-0-	-194	-0-	17 1	1618 3	N	-0-	72
08	1798 N	1794	-0-	-4	-0-	1748 3	46 9	N	42	12
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT	12

GATES 07-DR		WELL #: 22H		RRCID -> 266148		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927		
04	2730 X	2498	-0-	-232	-0-	186 1	2237 3	Y	68 68 1	1
05	2821 X	2594	-0-	-227	-0-	75 9	2389 3	Y	66 66 1	1
06	2700 X	2578	-0-	-122	-0-	132 1	2330 3	Y	83 83 1	1
07	2697 X	2521	-0-	-176	-0-	73 9	2251 3	Y	68 68 1	1
08	2604 X	2543	-0-	-61	-0-	157 1	2220 3	Y	80 80 1	1
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-	91 9		Y	NO RPT	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04		5430 X	5122	-0-	-308	-0-	366	1	4451 3	Y	277	278 1	1
							305	9					
05		5487 X	5188	-0-	-299	-0-	252	1	4669 3	Y	243	243 1	1
							267	9					
06		5310 X	5077	-0-	-233	-0-	300	1	4487 3	Y	264	264 1	1
							290	9					
07		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	407	1	4714 3	Y	269	267 1	3
							296	9					
08		5363 X	5362	-0-	-1	-0-	483	1	4569 3	Y	282	282 1	3
							310	9					
09		5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-				Y	NO RPT		3
GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548													
04		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	99	1	1190 3	Y	76	75 1	1
							84	9					
05		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	78	1	1416 3	Y	70	70 1	1
							77	9					
06		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	95	1	1416 3	Y	70	70 1	1
							77	9					
07		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	133	1	1533 3	Y	77	76 1	2
							85	9					
08		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	156	1	1476 3	Y	87	87 1	2
							96	9					
09		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-				Y	NO RPT		2
COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538													
04		4170 X	4077	-0-	-93	-0-	290	1	3530 3	Y	234	234 1	2
							257	9					
05		4278 X	4147	-0-	-131	-0-	201	1	3719 3	Y	206	206 1	2
							227	9					
06		4140 X	4033	-0-	-107	-0-	237	1	3547 3	Y	226	226 1	2
							249	9					
07		4278 X	2608	-0-	-1670	-0-	195	1	2263 3	Y	136	136 1	2
							150	9					
08		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	397	1	3755 3	Y	126	127 1	1
							139	9					
09		4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-				Y	NO RPT		1
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362													
04		3600 X	2637	-0-	-963	-0-	2542	3	95 9	Y	86		94
05		3596 X	2434	-0-	-1162	-0-	2413	3	21 9	Y	19	28 1	85
06		2940 X	1954	-0-	-986	-0-	1940	3	14 9	Y	13	61 1	37
07		2759 X	2448	-0-	-311	-0-	25	1	2414 3	Y	8	27 1	18
							9	9					
08		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2769	3	29 9	Y	26	30 1	14
09		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-				Y	NO RPT		14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		6H	RRCID ->	267257	COMPL. DATE	12/18/2011	TOTAL DEPTH	8442	PERF.	8768 -	13338	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04		2790 X	2181	-0-	-609	-0-	155 135	1 9	1891	3	Y	123	125 1	-0-
05		2883 X	2093	-0-	-790	-0-	101 124	1 9	1868	3	Y	113	113 1	-0-
06		2760 X	1969	-0-	-791	-0-	115 138	1 9	1716	3	Y	125	125 1	-0-
07		2697 X	2009	-0-	-688	-0-	149 133	1 9	1727	3	Y	121	120 1	1
08		2418 X	2016	-0-	-402	-0-	179 139	1 9	1698	3	Y	126	126 1	1
09		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT		1
COTULLA		WELL #:		8H	RRCID ->	267434	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	8476 -	13706	
04		3630 X	3514	-0-	-116	-0-	255 156	1 9	3103	3	Y	142	143 1	1
05		3751 X	3468	-0-	-283	-0-	171 140	1 9	3157	3	Y	127	127 1	1
06		3630 X	3490	-0-	-140	-0-	204 239	1 9	3047	3	Y	217	217 1	1
07		3720 X	3435	-0-	-285	-0-	258 189	1 9	2988	3	Y	172	171 1	2
08		3627 X	3535	-0-	-92	-0-	322 167	1 9	3046	3	Y	152	153 1	1
09		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT		1
GATES 07-DR		WELL #:		23H	RRCID ->	267608	COMPL. DATE	01/02/2012	TOTAL DEPTH	8159	PERF.	8473 -	13378	
04		3000 N	6996	-0-	3996	3996	527 123	1 9	6346	3	Y	112	112 1	1
05		3100 N	2368	-0-	-732	3264	118 109	1 9	2141	3	Y	99	99 1	1
06		3000 N	2331	-0-	-669	2595	140 121	1 9	2070	3	Y	110	111 1	-0-
07		5006 X	2411	-0-	-2595	-0-	183 116	1 9	2112	3	Y	105	104 1	1
08		2728 X	2442	-0-	-286	-0-	220 136	1 9	2086	3	Y	124	124 1	1
09		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT		1
KILLAM GONZALEZ A		WELL #:		22H	RRCID ->	267665	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	9951	PERF.	10260 -	14259	
04		3750 X	2580	-0-	-1170	-0-	2533 2437	3 3	47	9	Y	43		52
05		3875 X	2447	-0-	-1428	-0-	2109 23	3 1	10	9	Y	9	15 1	46
06		3750 X	2123	-0-	-1627	-0-	2109 7	3 9	14	9	Y	13	36 1	23
07		2852 X	2308	-0-	-544	-0-	23 2271	1 3	2278	3	Y	6	17 1	12
08		2852 X	2293	-0-	-559	-0-					Y	20	23 1	9
09		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT		9

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		9H	RRCID ->	267774	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	8193	PERF.	8549 - 13055		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	330 N	120	-0-	-210	-0-	8 1	98 3	Y	13	14	1	-0-		
05	217 N	133	-0-	-84	-0-	14 9	81 3	Y	44	44	1	-0-		
06	270 N	111	-0-	-159	-0-	4 1	82 3	Y	21	21	1	-0-		
07	124 N	64	-0-	-60	-0-	48 9	46 3	Y	13	13	1	-0-		
08	124 N	6	-0-	-118	-0-	6 1	5 3	Y	-0-			-0-		
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	23 9		Y	NO RPT			-0-		

COTULLA		WELL #:		17H	RRCID ->	268397	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	8695 - 12336		
04	840 N	780	-0-	-60	-0-	4 1	681 3	Y	39	39	1	-0-		
05	930 N	896	-0-	-34	-0-	43 9	792 3	Y	55	55	1	-0-		
06	870 N	757	-0-	-113	-0-	43 1	631 3	Y	76	76	1	-0-		
07	806 N	481	-0-	-325	-0-	61 9	392 3	Y	50	49	1	1		
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	42 1	874 3	Y	56	57	1	-0-		
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	84 9		Y	NO RPT			-0-		

DAWSON 360 GU		WELL #:		4H	RRCID ->	268452	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	9732	PERF.	9937 - 14297		
04	6510 X	6177	-0-	-333	-0-	34 1	23 9	Y	21	34	1	14		
05	6727 X	6438	-0-	-289	-0-	6154 3	25 9	Y	23			37		
06	6510 X	6212	-0-	-298	-0-	6413 3	52 9	Y	47	42	1	42		
07	6727 X	6326	-0-	-401	-0-	6160 3	6243 3	Y	17	49	1	10		
08	6448 X	6120	-0-	-328	-0-	64 1	34 9	Y	31	29	1	12		
09	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-	19 9		Y	NO RPT			12		

COTULLA		WELL #:		12H	RRCID ->	268472	COMPL. DATE	01/08/2013	TOTAL DEPTH	8334	PERF.	8594 - 12329		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

GATES 07-DR		WELL #:		58H	RRCID ->	268868	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8587 - 12888		
04	1380 N	1153	-0-	-227	-0-	85 1	1017 3	Y	46	47	1	-0-		
05	1674 N	803	-0-	-871	-0-	51 9	721 3	Y	38	38	1	-0-		
06	1470 N	580	-0-	-890	-0-	40 1	496 3	Y	46	46	1	-0-		
07	1178 N	534	-0-	-644	-0-	42 9	445 3	Y	45	45	1	-0-		
08	806 N	679	-0-	-127	-0-	33 1	569 3	Y	45	45	1	-0-		
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	51 9		Y	NO RPT			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GATES 07-DR		WELL #: 59H		RRCID -> 268879		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1440 N	1287	-0-	-153	-0-	97 1 28 9	1162 3	Y	25 25 1	1
05	1519 N	1307	-0-	-212	-0-	66 1 40 9	1201 3	Y	36 35 1	2
06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	118 1 74 9	1752 3	Y	67 66 1	3
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	132 1 66 9	1526 3	Y	60 59 1	4
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	167 1 68 9	1582 3	Y	62 63 1	3
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			Y	NO RPT	3

GATES 11-DR		WELL #: 28H		RRCID -> 268956		COMPL. DATE 12/31/2012		TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187		
04	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	360 1 179 9	4334 3	Y	163 162 1	4
05	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	252 1 154 9	4578 3	Y	140 140 1	4
06	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	287 1 172 9	4262 3	Y	156 157 1	3
07	4681 X	4103	-0-	-578	-0-	318 1 122 9	3663 3	Y	111 111 1	3
08	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	468 1 196 9	4428 3	Y	178 179 1	2
09	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-			Y	NO RPT	2

GATES 11-DR		WELL #: 35H		RRCID -> 268980		COMPL. DATE 01/01/2013		TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041		
04	1020 N	908	-0-	-112	-0-	65 1 61 9	782 3	Y	55 55 1	-0-
05	1054 N	952	-0-	-102	-0-	47 1 53 9	852 3	Y	48 48 1	-0-
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	59 1 57 9	874 3	Y	52 52 1	-0-
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	91 1 72 9	1044 3	Y	65 64 1	1
08	961 N	956	-0-	-5	-0-	87 1 46 9	823 3	Y	42 43 1	-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT	-0-

PALAFOX 1029		WELL #: 58H		RRCID -> 269117		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320		
04	5370 X	3628	-0-	-1742	-0-	3609 2	19 9	Y	17	20
05	5549 X	4529	-0-	-1020	-0-	4514 2	15 9	Y	14 14 1	20
06	5220 X	4819	-0-	-401	-0-	4813 2	6 9	Y	5	25
07	4836 X	3833	-0-	-1003	-0-	3827 2	6 9	Y	5	30
08	4526 X	3667	-0-	-859	-0-	3658 2	9 9	Y	8	38
09	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-			Y	NO RPT	38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1800 X	1283	-0-	-517	-0-	1224	3	59	9	Y	54	45	1	40
05	1860 X	1541	-0-	-319	-0-	1497	3	44	9	Y	40	46	1	34
06	1800 X	1740	-0-	-60	-0-	1698	3	42	9	Y	38	54	1	18
07	1860 X	1517	-0-	-343	-0-	15	1	1473	3	Y	26	17	1	27
						29	9							
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1788	3	29	9	Y	26	35	1	18
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT			18

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821														
04	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	313	1	3764	3	Y	222	221	1	4
						244	9							
05	4402 X	4391	-0-	-11	-0-	218	1	3963	3	Y	191	192	1	3
						210	9							
06	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	271	1	4019	3	Y	225	225	1	3
						248	9							
07	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	349	1	4031	3	Y	212	211	1	4
						233	9							
08	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	411	1	3892	3	Y	250	252	1	2
						275	9							
09	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT			2

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529														
04	2040 N	1797	-0-	-243	-0-	65	1	1718	3	Y	13	16	1	14
						14	9							
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	62	1	1850	3	Y	1			15
						1	9							
06	2130 N	1999	-0-	-131	-0-	71	1	1928	3	Y	-0-			15
07	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	129	1	2049	3	Y	8	19	1	4
						9	9							
08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	85	1	1903	3	Y	-0-	4	1	-0-
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004														
04	5790 X	5498	-0-	-292	-0-	402	1	4835	3	Y	237	237	1	2
						261	9							
05	5766 X	5638	-0-	-128	-0-	281	1	5095	3	Y	238	239	1	1
						262	9							
06	5760 X	5494	-0-	-266	-0-	329	1	4881	3	Y	258	259	1	-0-
						284	9							
07	5952 X	5648	-0-	-304	-0-	429	1	4946	3	Y	248	247	1	1
						273	9							
08	5952 X	5679	-0-	-273	-0-	513	1	4852	3	Y	285	286	1	-0-
						314	9							
09	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056														
04	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	987	3	94	9	Y	85	65	1	65
05	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	1266	3	34	9	Y	31	53	1	43
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1349	3	31	9	Y	28	50	1	21
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	14	1	1408	3	Y	18	14	1	25
						20	9							
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1332	3	17	9	Y	15	24	1	16
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GATES 11-DR		WELL #: 78H		RRCID -> 269908		COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR		WELL #: 79H		RRCID -> 269911		COMPL. DATE 12/31/2012		TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375								
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	145 1	1745 3	Y	109	110	1				-0-
							120 9									
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	102 1	1850 3	Y	91	91	1				-0-
							100 9									
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	117 1	1743 3	Y	83	83	1				-0-
							91 9									
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	155 1	1786 3	Y	94	94	1				-0-
							103 9									
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	179 1	1697 3	Y	117	117	1				-0-
							129 9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT						-0-

LONG, A. G. HEIRS		WELL #: 6H		RRCID -> 269913		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001								
04	840	N	3	-0-	-837	-0-	3 3		Y	-0-	4	1				-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-						-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-						-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

GATES 11-DR		WELL #: 80H		RRCID -> 269914		COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796								
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	156 1	1878 3	Y	202	202	1				2
							222 9									
05	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	67 1	1215 3	Y	126	127	1				1
							139 9									
06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	136 1	2019 3	Y	499	499	1				1
							549 9									
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	200 1	2310 3	Y	31	31	1				1
							34 9									
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	142 1	1343 3	Y	298	297	1				2
							328 9									
09	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-			Y	NO RPT						2

GATES 11-DR		WELL #: 36H		RRCID -> 269915		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486								
04	1830	N	1765	-0-	-65	-0-	130 1	1561 3	Y	67	66	1				1
							74 9									
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	90 1	1641 3	Y	69	69	1				1
							76 9									
06	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	103 1	1523 3	Y	91	90	1				2
							100 9									
07	1829	N	1579	-0-	-250	-0-	120 1	1383 3	Y	69	68	1				3
							76 9									
08	1798	N	1666	-0-	-132	-0-	151 1	1430 3	Y	77	77	1				3
							85 9									
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			Y	NO RPT						3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 07-DR		WELL #: 37H		RRCID ->	269919	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	8213	PERF.11868 - 13909	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	6348	-0-	3348	5207	482 1	5804 3	Y	56	56 1	3
05	3100 N	9883	-0-	6783	11990	62 9	9317 3	Y	48	47 1	4
06	14384 X	2394	-0-	-11990	-0-	53 9	2172 3	Y	69	70 1	3
07	2356 X	1796	-0-	-560	-0-	146 1	1558 3	Y	94	94 1	3
08	2356 X	780	-0-	-1576	-0-	76 9	610 3	Y	96	96 1	3
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-	135 1		Y	NO RPT		3
						103 9					
						64 1					
						106 9					
GATES 07-DR		WELL #: 38H		RRCID ->	269921	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	8212	PERF. 8625 - 14051	
04	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	502 1	6046 3	Y	306	307 1	2
05	7130 X	6816	-0-	-314	-0-	337 9	6182 3	Y	267	268 1	1
06	6960 X	6830	-0-	-130	-0-	340 1	6099 3	Y	291	292 1	-0-
07	7192 X	6930	-0-	-262	-0-	294 9	6094 3	Y	280	278 1	2
08	7192 X	6915	-0-	-277	-0-	411 1	5947 3	Y	309	310 1	1
09	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-	320 9		Y	NO RPT		1
						528 1					
						308 9					
						628 1					
						340 9					
DAWSON 360 G.U.		WELL #: 5H		RRCID ->	269924	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10049 - 14130	
04	5280 X	3574	-0-	-1706	-0-	3548 3	26 9	Y	24	34 1	21
05	5456 X	5146	-0-	-310	-0-	5121 3	25 9	Y	23		44
06	5880 X	4792	-0-	-1088	-0-	4740 3	52 9	Y	47	42 1	49
07	6076 X	4832	-0-	-1244	-0-	49 1	4758 3	Y	23	53 1	19
08	6076 X	4698	-0-	-1378	-0-	25 9	34 9	Y	31	29 1	21
09	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-	4664 3		Y	NO RPT		21
DAWSON 360 G.U.		WELL #: 6H		RRCID ->	269925	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	9768	PERF.10177 - 14318	
04	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5194 3	9 9	Y	8	24 1	12
05	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5211 3	9 9	Y	8		20
06	5040 X	4727	-0-	-313	-0-	4698 3	29 9	Y	26	22 1	24
07	5363 X	5250	-0-	-113	-0-	53 1	5197 3	Y	-0-	24 1	-0-
08	5363 X	3943	-0-	-1420	-0-	3937 3	6 9	Y	5	4 1	1
09	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-			Y	NO RPT		1
GATES 07-DR		WELL #: 72H		RRCID ->	269986	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	8326	PERF. 8792 - 12629	
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	14B2 EXT	15	-0-	15	15	1 1	14 3	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04	3000 N	1702	-0-	-1298	12377	125	1	1501	3	Y	69	69	1
						76	9						1
05	3100 N	1765	-0-	-1335	11042	89	1	1610	3	Y	60	60	1
						66	9						1
06	3000 N	1771	-0-	-1229	9813	107	1	1584	3	Y	73	73	1
						80	9						1
07	3100 N	1844	-0-	-1256	8557	142	1	1634	3	Y	62	62	1
						68	9						1
08	3100 N	1961	-0-	-1139	7418	178	1	1688	3	Y	86	85	1
						95	9						2
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	5648					Y	NO RPT		2

GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263													
04	2880 X	2444	-0-	-436	-0-	185	1	2225	3	Y	31	31	1
						34	9						2
05	2387 X	2215	-0-	-172	-0-	110	1	2003	3	Y	93	92	1
						102	9						3
06	2310 X	2077	-0-	-233	-0-	122	1	1803	3	Y	138	140	1
						152	9						1
07	2511 X	2187	-0-	-324	-0-	161	1	1859	3	Y	152	151	1
						167	9						2
08	2511 X	2440	-0-	-71	-0-	220	1	2080	3	Y	127	128	1
						140	9						1
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT		1

GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908													
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	165	1	1987	3	Y	54	54	1
						59	9						-0-
05	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	137	1	2497	3	Y	54	54	1
						59	9						-0-
06	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	160	1	2369	3	Y	43	43	1
						47	9						-0-
07	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	205	1	2369	3	Y	62	62	1
						68	9						-0-
08	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	255	1	2413	3	Y	63	63	1
						69	9						-0-
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987													
04	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	424	1	5103	3	Y	255	255	1
						281	9						1
05	6355 X	5585	-0-	-770	-0-	279	1	5075	3	Y	210	208	1
						231	9						3
06	6390 X	5374	-0-	-1016	-0-	324	1	4807	3	Y	221	222	1
						243	9						2
07	6603 X	5368	-0-	-1235	-0-	412	1	4752	3	Y	185	186	1
						204	9						1
08	6603 X	5524	-0-	-1079	-0-	505	1	4780	3	Y	217	218	1
						239	9						-0-
09	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		75H	RRCID ->	270576	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8529 - 12490		
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	
04		1680 X	1667	-0-	-13	-0-	124	1	1492	3	Y	46	45 1	2
							51	9						
05		1736 X	1382	-0-	-354	-0-	70	1	1267	3	Y	41	41 1	2
							45	9						
06		1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	112	1	1658	3	Y	42	42 1	2
							46	9						
07		1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	140	1	1612	3	Y	48	48 1	2
							53	9						
08		1736 X	1585	-0-	-151	-0-	146	1	1380	3	Y	54	53 1	3
							59	9						
09		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT		3

GATES 07-DR		WELL #:		31H	RRCID ->	270587	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	8217	PERF.	8675 - 13876		
04		2730 X	1774	-0-	-956	-0-	123	1	1478	3	Y	157	156 1	1
							173	9						
05		2821 X	2347	-0-	-474	-0-	116	1	2102	3	Y	117	117 1	1
							129	9						
06		2730 X	1176	-0-	-1554	-0-	69	1	1018	3	Y	81	81 1	1
							89	9						
07		1829 X	756	-0-	-1073	-0-	52	1	597	3	Y	97	97 1	1
							107	9						
08		2356 X	1071	-0-	-1285	-0-	87	1	819	3	Y	150	150 1	1
							165	9						
09		2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT		1

GATES 07-DR		WELL #:		73H	RRCID ->	270590	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	8333	PERF.	8773 - 13284		
04		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	262	1	3155	3	Y	104	105 1	-0-
							114	9						
05		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	185	1	3361	3	Y	87	87 1	-0-
							96	9						
06		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	222	1	3293	3	Y	175	175 1	-0-
							193	9						
07		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	296	1	3413	3	Y	160	159 1	1
							176	9						
08		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	354	1	3348	3	Y	263	263 1	1
							289	9						
09		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT		1

DAWSON 360 G.U.		WELL #:		7H	RRCID ->	270626	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	9795	PERF.	10119 - 14260		
04		8310 X	7969	-0-	-341	-0-	7949	3	20	9	Y	18	29 1	13
05		8587 X	8374	-0-	-213	-0-	8340	3	34	9	Y	31		44
06		8310 X	8199	-0-	-111	-0-	8147	3	52	9	Y	47	44 1	47
07		8587 X	6443	-0-	-2144	-0-	65	1	6355	3	Y	21	54 1	14
							23	9						
08		8370 X	8039	-0-	-331	-0-	8005	3	34	9	Y	31	29 1	16
09		8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT		16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 07-DR		WELL #: 27H		RRCID -> 270842		COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	3810 X	3419	-0-	-391	-0-	249 1	2991 3	Y	163	164 1	4
						179 9					
05	3782 X	3587	-0-	-195	-0-	179 1	3250 3	Y	144	145 1	3
						158 9					
06	3600 X	3485	-0-	-115	-0-	209 1	3108 3	Y	153	153 1	3
						168 9					
07	3720 X	3640	-0-	-80	-0-	277 1	3201 3	Y	147	146 1	4
						162 9					
08	3720 X	3712	-0-	-8	-0-	334 1	3159 3	Y	199	200 1	3
						219 9					
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			Y	NO RPT		3

DAWSON 1547		WELL #: 3H		RRCID -> 270867		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876			
04	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	2984 3	121 9	N	110	82 1	68
05	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3687 3	125 9	N	114	151 1	31
06	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2972 3	1 9	N	1		32
07	3224 X	2709	-0-	-515	-0-	26 1	2577 3	N	96	75 1	53
						106 9					
08	3689 X	2750	-0-	-939	-0-	2694 3	56 9	N	51	56 1	48
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-			N	NO RPT		48

MEADOR 1451		WELL #: 1H		RRCID -> 270931		COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513			
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-		-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		Y	-0-		-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		Y	-0-		-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-		-0-
09	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			Y	NO RPT		-0-

COTULLA		WELL #: 42H		RRCID -> 270933		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821			
04	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	430 1	5231 3	Y	222	224 1	2
						244 9					
05	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	253 1	4681 3	Y	187	187 1	2
						206 9					
06	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	284 1	4242 3	Y	194	194 1	2
						213 9					
07	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	357 1	4134 3	Y	183	182 1	3
						201 9					
08	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	416 1	3939 3	Y	187	186 1	4
						206 9					
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			Y	NO RPT		4

GATES 07-DR		WELL #: 110H		RRCID -> 271409		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044			
04	3030 X	2026	-0-	-1004	-0-	142 1	1713 3	Y	155	154 1	1
						171 9					
05	3131 X	1943	-0-	-1188	-0-	94 1	1716 3	Y	121	122 1	-0-
						133 9					
06	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	209 1	3098 3	Y	228	228 1	-0-
						251 9					
07	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	279 1	3218 3	Y	180	179 1	1
						198 9					
08	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	332 1	3137 3	Y	224	225 1	-0-
						246 9					
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		5100 X	4905	-0-	-195	-0-	348	1	4187	3	Y	336	336	1	3
							370	9							
05		5270 X	4958	-0-	-312	-0-	242	1	4396	3	Y	291	292	1	2
							320	9							
06		5100 X	4816	-0-	-284	-0-	280	1	4158	3	Y	344	344	1	2
							378	9							
07		5270 X	4970	-0-	-300	-0-	369	1	4258	3	Y	312	310	1	4
							343	9							
08		5146 X	5067	-0-	-79	-0-	448	1	4242	3	Y	343	345	1	2
							377	9							
09		4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT			2
GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505															
04		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	253	1	3048	3	Y	206	206	1	5
							227	9							
05		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	176	1	3199	3	Y	226	226	1	5
							249	9							
06		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	226	1	3357	3	Y	249	249	1	5
							274	9							
07		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	419	1	4840	3	Y	256	254	1	7
							282	9							
08		5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	492	1	4658	3	Y	263	266	1	4
							289	9							
09		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT			4
GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979															
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
05		93 N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
06		90 N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	3	Y	-0-			-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-			-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932															
04		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	151	1	1818	3	Y	77	77	1	-0-
							85	9							
05		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	131	1	2379	3	Y	54	54	1	-0-
							59	9							
06		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	156	1	2313	3	Y	84	83	1	1
							92	9							
07		2108 N	1994	-0-	-114	-0-	152	1	1752	3	Y	82	81	1	2
							90	9							
08		2418 N	2008	-0-	-410	-0-	181	1	1714	3	Y	103	104	1	1
							113	9							
09		2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																						
//CONT.// 499978																						
GATES 07-DR													WELL #: 45H		RRCID -> 271452		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 8601 - 14120	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	107	1	1283	3	Y	70	70	1	3								
						77	9															
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	73	1	1333	3	Y	50	50	1	3								
						55	9															
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	72	1	1071	3	Y	94	94	1	3								
						103	9															
07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	108	1	1242	3	Y	120	119	1	4								
						132	9															
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	73	1	686	3	Y	75	76	1	3								
						83	9															
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			3								

GATES 07-DR													WELL #: 46H		RRCID -> 271455		COMPL. DATE 09/16/2012		TOTAL DEPTH 8368		PERF. 8950 - 13687	
04	1530 N	1416	-0-	-114	-0-	105	1	1260	3	Y	46	45	1	1								
						51	9															
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	75	1	1369	3	Y	51	51	1	1								
						56	9															
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	108	1	1607	3	Y	103	103	1	1								
						113	9															
07	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	162	1	1870	3	Y	120	118	1	3								
						132	9															
08	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	195	1	1842	3	Y	113	114	1	2								
						124	9															
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT			2								

GATES 07-DR													WELL #: 32H		RRCID -> 271551		COMPL. DATE 02/18/2015		TOTAL DEPTH 8288		PERF. 8552 - 13543	
04	1230 N	1158	-0-	-72	-0-	83	1	992	3	Y	75	75	1	-0-								
						83	9															
05	1240 N	1040	-0-	-200	-0-	50	1	909	3	Y	74	74	1	-0-								
						81	9															
06	1170 N	1027	-0-	-143	-0-	59	1	882	3	Y	78	77	1	1								
						86	9															
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	94	1	1085	3	Y	88	87	1	2								
						97	9															
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	109	1	1027	3	Y	119	119	1	2								
						131	9															
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT			2								

GATES 07-DR													WELL #: 33H		RRCID -> 271552		COMPL. DATE 09/11/2012		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 8700 - 12744	
04	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	198	1	2383	3	Y	116	116	1	1								
						128	9															
05	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	152	1	2765	3	Y	92	92	1	1								
						101	9															
06	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	178	1	2647	3	Y	117	117	1	1								
						129	9															
07	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	230	1	2650	3	Y	67	67	1	1								
						74	9															
08	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	275	1	2600	3	Y	180	180	1	1								
						198	9															
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			1								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123															
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	* EOM BALANCE		

04		11460 X	11460	-0-	-0-	-0-	11405	3	55	9	Y	50	52	1	6
05		14043 X	12024	-0-	-2019	-0-	11991	3	33	9	Y	30	26	1	10
06		13590 X	12358	-0-	-1232	-0-	12328	3	30	9	Y	27	29	1	8
07		14043 X	12667	-0-	-1376	-0-	128	1	12505	3	Y	31	21	1	18
							34	9							
08		12241 X	12241	-0-	-0-	-0-	12205	3	36	9	Y	33	26	1	25
09		12360 X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					Y	NO RPT			25

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393															
04		3210 X	2740	-0-	-470	-0-	2674	3	66	9	Y	60	49	1	49
05		3224 X	2655	-0-	-569	-0-	2633	3	22	9	Y	20	37	1	32
06		3120 X	2426	-0-	-694	-0-	2395	3	31	9	Y	28	42	1	18
07		3224 X	2398	-0-	-826	-0-	24	1	2360	3	Y	13	10	1	21
							14	9							
08		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2843	3	17	9	Y	15	21	1	15
09		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT			15

COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303															
04		2130 X	1612	-0-	-518	-0-	116	1	1413	3	Y	75	75	1	1
							83	9							
05		2170 X	1695	-0-	-475	-0-	84	1	1546	3	Y	59	60	1	-0-
							65	9							
06		2100 X	1586	-0-	-514	-0-	93	1	1391	3	Y	93	93	1	-0-
							102	9							
07		2170 X	801	-0-	-1369	-0-	59	1	687	3	Y	50	49	1	1
							55	9							
08		1767 X	221	-0-	-1546	-0-	17	1	159	3	Y	41	41	1	1
							45	9							
09		1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT			1

COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481															
04		1650 N	1265	-0-	-385	-0-	92	1	1116	3	Y	52	53	1	-0-
							57	9							
05		1550 N	1314	-0-	-236	-0-	64	1	1192	3	Y	53	53	1	-0-
							58	9							
06		1380 N	1206	-0-	-174	-0-	74	1	1099	3	Y	30	30	1	-0-
							33	9							
07		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	107	1	1238	3	Y	14	14	1	-0-
							15	9							
08		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	132	1	1254	3	Y	-0-	-0-		-0-
09		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372															
04		60 N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	-0-		-0-
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	-0-		-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-	-0-		-0-
07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	-0-	-0-		-0-
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	Y	-0-	-0-		-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	

04		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	214	1	2581	3	Y	47	47	1	-0-
							52	9							
05		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	134	1	2436	3	Y	63	63	1	-0-
							69	9							
06		2220 N	2211	-0-	-9	-0-	134	1	1989	3	Y	80	80	1	-0-
							88	9							
07		2294 N	2206	-0-	-88	-0-	170	1	1957	3	Y	72	71	1	1
							79	9							
08		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	228	1	2155	3	Y	117	117	1	1
							129	9							
09		2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT			1

GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666															
04		4020 X	3758	-0-	-262	-0-	277	1	3334	3	Y	134	134	1	2
							147	9							
05		4154 X	3708	-0-	-446	-0-	187	1	3402	3	Y	108	108	1	2
							119	9							
06		3990 X	3686	-0-	-304	-0-	224	1	3322	3	Y	127	128	1	1
							140	9							
07		4123 X	3568	-0-	-555	-0-	275	1	3176	3	Y	106	105	1	2
							117	9							
08		3875 X	3687	-0-	-188	-0-	340	1	3215	3	Y	120	121	1	1
							132	9							
09		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT			1

GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574															
04		6180 X	5626	-0-	-554	-0-	409	1	4923	3	Y	267	267	1	2
							294	9							
05		6076 X	5932	-0-	-144	-0-	297	1	5396	3	Y	217	218	1	1
							239	9							
06		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	362	1	5366	3	Y	246	247	1	-0-
							271	9							
07		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	459	1	5291	3	Y	280	278	1	2
							308	9							
08		6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	544	1	5153	3	Y	301	303	1	-0-
							331	9							
09		6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458															
04		4260 X	3718	-0-	-542	-0-	273	1	3281	3	Y	149	149	1	2
							164	9							
05		4402 X	3821	-0-	-581	-0-	191	1	3474	3	Y	142	142	1	2
							156	9							
06		4260 X	3177	-0-	-1083	-0-	192	1	2844	3	Y	128	129	1	1
							141	9							
07		3844 X	3612	-0-	-232	-0-	276	1	3181	3	Y	141	140	1	2
							155	9							
08		3844 X	2802	-0-	-1042	-0-	254	1	2401	3	Y	134	136	1	-0-
							147	9							
09		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978								
GATES 07-DR				WELL #:	69H	RRCID ->	271991	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8463 - 13504
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
04		3869 X	3869	-0-	-0-	287	1	3449	3	Y	121	122 1	-0-
						133	9						
05		3586 X	3586	-0-	-0-	181	1	3280	3	Y	114	113 1	1
						125	9						
06		3690 X	3195	-0-	-495	193	1	2868	3	Y	122	123 1	-0-
						134	9						
07		3875 X	3296	-0-	-579	253	1	2918	3	Y	114	113 1	1
						125	9						
08		3875 X	3172	-0-	-703	291	1	2756	3	Y	114	114 1	1
						125	9						
09		3750 X	NO RPT	-0-	-3750					Y	NO RPT		1

GATES 07-DR				WELL #:	67H	RRCID ->	271993	COMPL. DATE	04/21/2013	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	9003 - 13929
04		3990 X	3428	-0-	-562	251	1	3024	3	Y	139	138 1	2
						153	9						
05		3768 X	3768	-0-	-0-	189	1	3440	3	Y	126	126 1	2
						139	9						
06		3711 X	3711	-0-	-0-	226	1	3352	3	Y	121	122 1	1
						133	9						
07		3779 X	3779	-0-	-0-	290	1	3347	3	Y	129	128 1	2
						142	9						
08		3886 X	3886	-0-	-0-	357	1	3378	3	Y	137	138 1	1
						151	9						
09		3720 X	NO RPT	-0-	-3720					Y	NO RPT		1

GATES 07-DR				WELL #:	70H	RRCID ->	271994	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	8600 - 13557
04		3570 X	3476	-0-	-94	255	1	3065	3	Y	142	142 1	2
						156	9						
05		3689 X	3671	-0-	-18	184	1	3345	3	Y	129	129 1	2
						142	9						
06		3570 X	3311	-0-	-259	200	1	2965	3	Y	133	133 1	2
						146	9						
07		3596 X	3415	-0-	-181	259	1	2994	3	Y	147	146 1	3
						162	9						
08		3658 X	3454	-0-	-204	314	1	2974	3	Y	151	153 1	1
						166	9						
09		3540 X	NO RPT	-0-	-3540					Y	NO RPT		1

KILLAM-GONZALEZ A				WELL #:	26H	RRCID ->	272001	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	10128 - 14301
04		7110 X	7103	-0-	-7	7034	3	69	9	Y	63		106
05		7595 X	7093	-0-	-502	7083	3	10	9	Y	9	28 1	87
06		7350 X	6699	-0-	-651	6687	3	12	9	Y	11	61 1	37
07		7595 X	6355	-0-	-1240	64	1	6284	3	Y	6	26 1	17
						7	9						
08		7347 X	6502	-0-	-845	6485	3	17	9	Y	15	23 1	9
09		7110 X	NO RPT	-0-	-7110					Y	NO RPT		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	119	1	1431	3	Y	5	5	1
							6	9						1
05		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	99	1	1794	3	Y	10	10	1
							11	9						1
06		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	121	1	1795	3	Y	2	3	1
							2	9						-0-
07		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	144	1	1657	3	Y	3	3	1
							3	9						-0-
08		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	172	1	1630	3	Y	46	46	1
							51	9						-0-
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT		-0-

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866														

04		4230 X	3808	-0-	-422	-0-	272	1	3308	3	Y	207	209	1
							228	9						4
05		4371 X	3817	-0-	-554	-0-	185	1	3432	3	Y	182	183	1
							200	9						3
06		4230 X	3608	-0-	-622	-0-	211	1	3146	3	Y	228	228	1
							251	9						3
07		4371 X	3649	-0-	-722	-0-	270	1	3126	3	Y	230	228	1
							253	9						5
08		4061 X	3527	-0-	-534	-0-	317	1	3004	3	Y	187	189	1
							206	9						3
09		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT		3

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751														

04		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	151	1	1837	3	Y	93	94	1
							102	9						2
05		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	115	1	2135	3	Y	72	72	1
							79	9						2
06		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	140	1	2094	3	Y	88	88	1
							97	9						2
07		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	180	1	2082	3	Y	79	78	1
							87	9						3
08		2325 N	2191	-0-	-134	-0-	200	1	1896	3	Y	86	85	1
							95	9						4
09		2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT		4

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928														

04		4110 X	3095	-0-	-1015	-0-	224	1	2731	3	Y	127	128	1
							140	9						-0-
05		4154 X	3211	-0-	-943	-0-	159	1	2942	3	Y	100	99	1
							110	9						1
06		3840 X	3064	-0-	-776	-0-	183	1	2734	3	Y	134	134	1
							147	9						1
07		3968 X	3112	-0-	-856	-0-	237	1	2744	3	Y	119	118	1
							131	9						2
08		3565 X	3074	-0-	-491	-0-	279	1	2642	3	Y	139	139	1
							153	9						2
09		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 07-DR		WELL #:		68H	RRCID ->	272391	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	9138 - 14654
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	4050 X	3956	-0-	-94	-0-	289 1	3477 3	Y	173	173 1	4	
05	4154 X	4044	-0-	-110	-0-	190 9	3684 3	Y	143	143 1	4	
06	4020 X	3954	-0-	-66	-0-	203 1	3539 3	Y	160	161 1	3	
07	4154 X	4108	-0-	-46	-0-	157 9	3619 3	Y	159	159 1	3	
08	4154 X	4083	-0-	-71	-0-	239 1	3518 3	Y	175	176 1	2	
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-	176 9		Y	NO RPT		2	
						314 1						
						175 9						
						372 1						
						193 9						
GATES 07-DR		WELL #:		71H	RRCID ->	272521	COMPL. DATE	04/14/2013	TOTAL DEPTH	8177	PERF.	8632 - 12834
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	137 1	1643 3	Y	70	70 1	1	
05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	77 9	2086 3	Y	90	90 1	1	
06	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	115 1	2276 3	Y	94	94 1	1	
07	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	99 9	2618 3	Y	92	92 1	1	
08	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	153 1	2490 3	Y	101	102 1	-0-	
09	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-	103 9		Y	NO RPT		-0-	
						227 1						
						101 9						
						263 1						
						111 9						
GATES 07-DR		WELL #:		66H	RRCID ->	272522	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	8136	PERF.	8495 - 13536
04	210 N	48	-0-	-162	-0-	4 1	44 3	Y	-0-		-0-	
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11 1	202 3	Y	9	9 1	-0-	
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10 9	167 3	Y	9	9 1	-0-	
07	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 1	10 3	Y	-0-		-0-	
08	217 N	63	-0-	-154	-0-	10 9	49 3	Y	8	7 1	1	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	5 1		Y	NO RPT		1	
						9 9						
COTULLA		WELL #:		41H	RRCID ->	272738	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	8656 - 13031
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	148 1	1808 3	Y	65	66 1	4	
05	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	72 9	2125 3	Y	82	82 1	4	
06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	115 1	1996 3	Y	88	88 1	4	
07	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	90 9	2079 3	Y	86	85 1	5	
08	2325 N	2294	-0-	-31	-0-	134 1	2009 3	Y	66	67 1	4	
09	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-	97 9		Y	NO RPT		4	
						180 1						
						95 9						
						212 1						
						73 9						
COTULLA		WELL #:		54H	RRCID ->	272739	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	8344	PERF.	8673 - 13414
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-	
06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-	
07	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
GATES 07-DR																						
WELL #: 100H RRCID -> 272751													COMPL. DATE 06/02/2013		TOTAL DEPTH 8273		PERF. 8916 - 14346					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE									
04	3240 X	2727	-0-	-513	-0-	193	1	2325	3	Y	190	190	1	1								
05	3348 X	2716	-0-	-632	-0-	209	9	134	1	Y	131	132	1	-0-								
06	3240 X	2869	-0-	-371	-0-	144	9	169	1	Y	170	169	1	1								
07	2914 X	1710	-0-	-1204	-0-	187	9	130	1	Y	74	73	1	2								
08	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	81	9	252	1	Y	176	176	1	2								
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-	194	9			Y	NO RPT			2								
COTULLA													WELL #: 15H		RRCID -> 272756		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 8246		PERF. 8693 - 12276	
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	87	1	1056	3	Y	94	95	1	9								
05	1333 N	1210	-0-	-123	-0-	103	9	56	1	Y	99	98	1	10								
06	1470 N	984	-0-	-486	-0-	109	9	57	1	Y	67	68	1	9								
07	1302 N	1050	-0-	-252	-0-	74	9	76	1	Y	88	87	1	10								
08	1209 N	666	-0-	-543	-0-	97	9	55	1	Y	79	78	1	11								
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	87	9			Y	NO RPT			11								
GATES 07-DR													WELL #: 55H		RRCID -> 272766		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 8114		PERF. 8460 - 13421	
04	4410 X	3031	-0-	-1379	-0-	216	1	2600	3	Y	195	195	1	1								
05	4557 X	3097	-0-	-1460	-0-	215	9	152	1	Y	167	167	1	1								
06	4170 X	3025	-0-	-1145	-0-	184	9	176	1	Y	220	221	1	-0-								
07	4309 X	3010	-0-	-1299	-0-	242	9	221	1	Y	222	221	1	1								
08	3286 X	2880	-0-	-406	-0-	244	9	254	1	Y	204	205	1	-0-								
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	224	9			Y	NO RPT			-0-								
COTULLA													WELL #: 16H		RRCID -> 272770		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 8244		PERF. 8727 - 12560	
04	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	196	1	2380	3	Y	90	91	1	2								
05	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	99	9	130	1	Y	69	69	1	2								
06	3000 N	3362	-0-	362	362	76	9	207	1	Y	53	54	1	1								
07	3100 N	7678	-0-	4578	4940	58	9	606	1	Y	46	46	1	1								
08	3100 N	3356	-0-	256	5196	51	9	315	1	Y	51	51	1	1								
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	2316	56	9			Y	NO RPT			1								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LONG, A. G. HEIRS //CONT.// 499978												
WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	
							CODE	CODE			CODE	
04		7170 X	5019	-0-	-2151	-0-	4946 3	73 9	Y	66	43 1	45
05		7409 X	4720	-0-	-2689	-0-	4672 3	48 9	Y	44	48 1	41
06		9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	9392 3	37 9	Y	34	52 1	23
07		6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	68 1	6585 3	Y	26	17 1	32
							29 9					
08		5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5553 3	55 9	Y	50	49 1	33
09		9420 X	NO RPT	-0-	-9420	-0-			Y	NO RPT		33
LONG, A. G. HEIRS												
WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802												
04		7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	7717 3	46 9	Y	42	24 1	21
05		7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7849 3	12 9	Y	11	19 1	13
06		7770 X	7044	-0-	-726	-0-	7011 3	33 9	Y	30	33 1	10
07		8029 X	6856	-0-	-1173	-0-	69 1	6746 3	Y	37	18 1	29
							41 9					
08		8029 X	4303	-0-	-3726	-0-	4286 3	17 9	Y	15	29 1	15
09		7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-			Y	NO RPT		15
GATES 07-DR												
WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726												
04		4260 X	3404	-0-	-856	-0-	245 1	2942 3	Y	197	197 1	6
							217 9					
05		4309 X	3482	-0-	-827	-0-	171 1	3113 3	Y	180	180 1	6
							198 9					
06		3930 X	3520	-0-	-410	-0-	207 1	3074 3	Y	217	217 1	6
							239 9					
07		3813 X	3286	-0-	-527	-0-	247 1	2855 3	Y	167	166 1	7
							184 9					
08		3751 X	3140	-0-	-611	-0-	279 1	2644 3	Y	197	197 1	7
							217 9					
09		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			Y	NO RPT		7
COTULLA												
WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730												
04		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	150 1	1825 3	Y	5	5 1	-0-
							6 9					
05		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	80 1	1473 3	Y	14	14 1	-0-
							15 9					
06		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	130 1	1943 3	Y	25	24 1	1
							28 9					
07		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	179 1	2078 3	Y	20	20 1	1
							22 9					
08		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	119 1	1127 3	Y	44	43 1	2
							48 9					
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT		2
LONG, A. G. HEIRS 'A'												
WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892												
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6364	3	55	9	Y	50	337	1		43
05	6510 X	4510	-0-	-2000	-0-	4491	3	19	9	Y	17				60
06	6300 X	4287	-0-	-2013	-0-	4287	3			Y	-0-				60
07	6634 X	4843	-0-	-1791	-0-	49	1	4794	3	Y	-0-				60
08	6634 X	6239	-0-	-395	-0-	6239	3			Y	-0-				60
09	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT				60

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

04	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	192	1	2314	3	Y	103	102	1		1
						113	9								
05	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	138	1	2515	3	Y	80	80	1		1
						88	9								
06	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	170	1	2515	3	Y	149	150	1		-0-
						164	9								
07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	162	1	1864	3	Y	106	105	1		1
						117	9								
08	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	210	1	1990	3	Y	91	92	1		-0-
						100	9								
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820

04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	39	1	466	3	Y	41	41	1		-0-
						45	9								
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	515	3	Y	31	31	1		-0-
						34	9								
06	510 N	255	-0-	-255	-0-	11	1	164	3	Y	73	72	1		1
						80	9								
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	41	1	470	3	Y	53	52	1		2
						58	9								
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	55	1	524	3	Y	48	47	1		3
						53	9								
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT				3

COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066

04	1710 N	1214	-0-	-496	-0-	90	1	1099	3	Y	23	26	1		-0-
						25	9								
05	1984 N	1296	-0-	-688	-0-	63	1	1158	3	Y	68	68	1		-0-
						75	9								
06	1320 N	1187	-0-	-133	-0-	69	1	1037	3	Y	74	73	1		1
						81	9								
07	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	91	1	1052	3	Y	73	72	1		2
						80	9								
08	1302 N	719	-0-	-583	-0-	64	1	607	3	Y	44	45	1		1
						48	9								
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		61H	RRCID ->	273137	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8649 - 12501		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1380 N	1253	-0-	-127	-0-	94	1	1142	3	Y	15	15	1	-0-
05	1550 N	1458	-0-	-92	-0-	17	9	72	1	Y	42	42	1	-0-
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	46	9	90	1	Y	40	40	1	-0-
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	44	9	109	1	Y	27	26	1	1
08	1457 N	448	-0-	-1009	-0-	30	9	41	1	Y	12	13	1	-0-
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-	13	9			Y	NO RPT			-0-
COTULLA		WELL #:		57H	RRCID ->	273142	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	8319	PERF.	8671 - 14517		
04	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	235	1	2858	3	Y	81	81	1	1
05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	89	9	168	1	Y	79	79	1	1
06	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	87	9	206	1	Y	88	89	1	-0-
07	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	97	9	283	1	Y	12	12	1	-0-
08	3379 X	6	-0-	-3373	-0-	13	9	1	1	Y	-0-			-0-
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			5	3	Y	NO RPT			-0-
COTULLA		WELL #:		74H	RRCID ->	273159	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	8686 - 12715		
04	1140 N	892	-0-	-248	-0-	66	1	809	3	Y	15	17	1	-0-
05	992 N	882	-0-	-110	-0-	17	9	43	1	Y	43	43	1	-0-
06	1020 N	948	-0-	-72	-0-	47	9	55	1	Y	67	66	1	1
07	930 N	696	-0-	-234	-0-	74	9	53	1	Y	28	28	1	1
08	868 N	659	-0-	-209	-0-	31	9	58	1	Y	45	46	1	-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	50	9			Y	NO RPT			-0-
COTULLA		WELL #:		59H	RRCID ->	273160	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	8375 - 12696		
04	1800 N	1406	-0-	-394	-0-	105	1	1273	3	Y	25	24	1	1
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	28	9	85	1	Y	-0-	1	1	-0-
06	1470 N	1415	-0-	-55	-0-	89	1	1326	3	Y	-0-			-0-
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	120	1	1392	3	Y	14	14	1	-0-
08	1643 N	463	-0-	-1180	-0-	15	9	41	1	Y	28	28	1	-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	31	9			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																					
//CONT.// 12018 200																					
//CONT.// 499978																					
GATES 11-DR												WELL #: 160H		RRCID -> 273161		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 8454 - 12660	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE			
04		60 X	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-				
05		62 X	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-				
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-				
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	1	1	1			-0-				
							1	9													
08		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-				
09		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-				
PALAFOX 1029												WELL #: 60H		RRCID -> 273174		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 9096		PERF. 9642 - 15045	
04		36180 X	35888	-0-	-292	-0-	35871	2	17	9	Y	15					20				
05		36239 X	31241	-0-	-4998	-0-	31222	2	19	9	Y	17	17	1			20				
06		38683 X	38683	-0-	-0-	-0-	38676	2	7	9	Y	6					26				
07		37076 X	33438	-0-	-3638	-0-	33431	2	7	9	Y	6					32				
08		37076 X	25712	-0-	-11364	-0-	25703	2	9	9	Y	8					40				
09		38670 X	NO RPT	-0-	-38670	-0-					Y	NO RPT					40				
PALAFOX 1029												WELL #: 59H		RRCID -> 273175		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 9113		PERF. 9497 - 14595	
04		30480 X	28918	-0-	-1562	-0-	28782	2	136	9	Y	124					133				
05		29946 X	26676	-0-	-3270	-0-	26663	2	13	9	Y	12	63	1			82				
06		29279 X	29279	-0-	-0-	-0-	29273	2	6	9	Y	5					87				
07		29884 X	26696	-0-	-3188	-0-	26649	2	47	9	Y	43					130				
08		29884 X	20106	-0-	-9778	-0-	20098	2	8	9	Y	7					137				
09		29280 X	NO RPT	-0-	-29280	-0-					Y	NO RPT					137				
GATES 11-DR												WELL #: 142H		RRCID -> 273272		COMPL. DATE 09/15/2013		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 8516 - 12592	
04		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	179	1	2156	3	Y	84	84	1			1				
							92	9													
05		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	117	1	2128	3	Y	68	69	1			-0-				
							75	9													
06		2400 N	1640	-0-	-760	-0-	97	1	1441	3	Y	93	93	1			-0-				
							102	9													
07		2511 N	2326	-0-	-185	-0-	180	1	2080	3	Y	60	59	1			1				
							66	9													
08		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	216	1	2043	3	Y	102	103	1			-0-				
							112	9													
09		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-				
GATES 07-DR												WELL #: 41H		RRCID -> 273362		COMPL. DATE 02/24/2013		TOTAL DEPTH 8163		PERF. 8947 - 14236	
04		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	403	1	4847	3	Y	282	282	1			5				
							310	9													
05		6696 X	5451	-0-	-1245	-0-	271	1	4931	3	Y	226	227	1			4				
							249	9													
06		6540 X	5370	-0-	-1170	-0-	323	1	4792	3	Y	232	232	1			4				
							255	9													
07		6758 X	5708	-0-	-1050	-0-	434	1	5014	3	Y	236	235	1			5				
							260	9													
08		6758 X	5633	-0-	-1125	-0-	510	1	4828	3	Y	268	270	1			3				
							295	9													
09		5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					3				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																				
MEADOR 1451																				
WELL #: 4H RRCID -> 273616													COMPL. DATE 06/02/2013		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 9884 - 16432			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE					
04	20400 X	17025	-0-	-3375	-0-	16975	3	50	9	Y	45	54	1		6					
05	21080 X	17415	-0-	-3665	-0-	17372	3	43	9	Y	39	33	1		12					
06	20400 X	16659	-0-	-3741	-0-	16625	3	34	9	Y	31	34	1		9					
07	21080 X	17102	-0-	-3978	-0-	173	1	16899	3	Y	27	20	1		16					
08	19189 X	16629	-0-	-2560	-0-	30	9	16588	3	Y	37	27	1		26					
09	17040 X	NO RPT	-0-	-17040	-0-					Y	NO RPT				26					
COTULLA													WELL #: 26H RRCID -> 273859		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 8279		PERF. 8502 - 12943	
04	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	181	1	2199	3	Y	91	92	1		-0-					
05	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	111	1	2056	3	Y	65	65	1		-0-					
06	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	149	1	2224	3	Y	45	45	1		-0-					
07	3100 N	3644	-0-	544	544	283	1	3276	3	Y	77	75	1		2					
08	3100 N	3176	-0-	76	620	295	1	2789	3	Y	84	84	1		2					
09	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-	92	9			Y	NO RPT				2					
COTULLA													WELL #: 25H RRCID -> 273860		COMPL. DATE 09/22/2013		TOTAL DEPTH 8286		PERF. 8651 - 12137	
04	2190 N	2164	-0-	-26	-0-	156	1	1901	3	Y	97	98	1		1					
05	2325 N	2211	-0-	-114	-0-	109	1	2016	3	Y	78	78	1		1					
06	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	134	1	1996	3	Y	93	93	1		1					
07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	102	9	1965	3	Y	100	98	1		3					
08	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	170	1	1918	3	Y	98	99	1		2					
09	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-	110	9			Y	NO RPT				2					
COTULLA													WELL #: 28H RRCID -> 273867		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 8244		PERF. 8623 - 13879	
04	3390 X	3126	-0-	-264	-0-	228	1	2770	3	Y	116	117	1		5					
05	3503 X	3190	-0-	-313	-0-	128	9	2920	3	Y	102	102	1		5					
06	3210 X	3073	-0-	-137	-0-	158	1	2773	3	Y	104	104	1		5					
07	3317 X	2965	-0-	-352	-0-	112	9	2623	3	Y	105	104	1		6					
08	3286 X	5	-0-	-3281	-0-	186	1			Y	-0-	6	1		-0-					
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	114	9			Y	NO RPT				-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA				WELL #:	27H	RRCID ->	273868	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	8657 - 13548
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2040 N	1814	-0-	-226	-0-	132 1	1610 3	Y	65	66 1		1	
05	2325 N	1984	-0-	-341	-0-	72 9	1817 3	Y	63	63 1		1	
06	2250 N	2228	-0-	-22	-0-	98 1	2005 3	Y	81	82 1		-0-	
07	1860 N	1852	-0-	-8	-0-	69 9	1650 3	Y	54	54 1		-0-	
08	1984 N	1884	-0-	-100	-0-	134 1	1704 3	Y	-0-			-0-	
09	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-	89 9		Y	NO RPT			-0-	

COTULLA				WELL #:	29H	RRCID ->	273870	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	8251	PERF.	8526 - 14583
04	3780 X	3673	-0-	-107	-0-	268 1	3263 3	Y	129	129 1		3	
05	3844 X	3747	-0-	-97	-0-	142 9	3439 3	Y	111	111 1		3	
06	3720 X	3655	-0-	-65	-0-	186 1	3304 3	Y	118	119 1		2	
07	3844 X	2423	-0-	-1421	-0-	122 9	2158 3	Y	72	72 1		2	
08	3813 X	279	-0-	-3534	-0-	221 1	204 3	Y	48	47 1		3	
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-	130 9		Y	NO RPT			3	

GATES 07-DR				WELL #:	63H	RRCID ->	273895	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8624 - 13515
04	2550 X	2450	-0-	-100	-0-	177 1	2135 3	Y	125	125 1		1	
05	2635 X	2378	-0-	-257	-0-	138 9	2149 3	Y	101	101 1		1	
06	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	118 1	2231 3	Y	169	170 1		-0-	
07	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	111 9	2499 3	Y	196	195 1		1	
08	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	150 1	2295 3	Y	208	209 1		-0-	
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-	186 9		Y	NO RPT			-0-	

GATES 07-DR				WELL #:	64H	RRCID ->	273896	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	8432 - 13756
04	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	182 1	2189 3	Y	107	107 1		2	
05	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	118 9	2392 3	Y	103	104 1		1	
06	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	132 1	2292 3	Y	128	129 1		-0-	
07	2573 N	2548	-0-	-25	-0-	113 9	2203 3	Y	140	139 1		1	
08	2635 N	2551	-0-	-84	-0-	154 1	2143 3	Y	165	166 1		-0-	
09	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-	141 9		Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 11-DR															
WELL #: 140H													RRCID -> 273897		
COMPL. DATE 09/13/2013													TOTAL DEPTH 8068		
PERF. 8455 - 14096															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		2730 X	2540	-0-	-190	-0-	183	1	2199	3	Y	144	144	1	3
							158	9							
05		2821 X	2719	-0-	-102	-0-	134	1	2431	3	Y	140	140	1	3
							154	9							
06		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	159	1	2364	3	Y	324	324	1	3
							356	9							
07		2821 X	2523	-0-	-298	-0-	190	1	2193	3	Y	127	128	1	2
							140	9							
08		2728 X	2406	-0-	-322	-0-	214	1	2030	3	Y	147	148	1	1
							162	9							
09		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT			1

COTULLA													WELL #: 62H		
RRCID -> 273898													COMPL. DATE 10/30/2013		
TOTAL DEPTH 8383													PERF. 8689 - 13730		
04		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	321	1	3912	3	Y	122	123	1	-0-
							134	9							
05		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	218	1	4042	3	Y	121	120	1	1
							133	9							
06		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	246	1	3680	3	Y	183	182	1	2
							201	9							
07		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	319	1	3692	3	Y	181	179	1	4
							199	9							
08		4185 X	2191	-0-	-1994	-0-	198	1	1873	3	Y	109	110	1	3
							120	9							
09		4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT			3

COTULLA													WELL #: 63H		
RRCID -> 273899													COMPL. DATE 10/29/2013		
TOTAL DEPTH 8371													PERF. 8605 - 13861		
04		3420 X	3294	-0-	-126	-0-	241	1	2931	3	Y	111	112	1	1
							122	9							
05		3534 X	3328	-0-	-206	-0-	164	1	3037	3	Y	115	114	1	2
							127	9							
06		3420 X	3283	-0-	-137	-0-	192	1	2875	3	Y	196	195	1	3
							216	9							
07		3534 X	3335	-0-	-199	-0-	248	1	2868	3	Y	199	198	1	4
							219	9							
08		3534 X	1500	-0-	-2034	-0-	134	1	1272	3	Y	85	88	1	1
							94	9							
09		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT			1

GATES 07-DR													WELL #: 48H		
RRCID -> 273903													COMPL. DATE 08/06/2013		
TOTAL DEPTH 8178													PERF. 8546 - 15300		
04		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	269	1	3237	3	Y	231	232	1	1
							254	9							
05		4154 X	3629	-0-	-525	-0-	178	1	3230	3	Y	201	202	1	-0-
							221	9							
06		4020 X	3867	-0-	-153	-0-	227	1	3373	3	Y	243	243	1	-0-
							267	9							
07		4154 X	3797	-0-	-357	-0-	282	1	3259	3	Y	233	231	1	2
							256	9							
08		4061 X	3592	-0-	-469	-0-	317	1	2998	3	Y	252	254	1	-0-
							277	9							
09		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
COTULLA		WELL #:		64H	RRCID ->	273919	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	8394	PERF.	8706 - 13827			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	5	5	1		-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6	9								-0-
06	960 N	6	-0-	-954	-0-	8	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
08	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	Y	-0-				-0-
09	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	Y	NO RPT				-0-

COTULLA		WELL #:		65H	RRCID ->	273920	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8816 - 13254			
04	3330 X	2935	-0-	-395	-0-	211	1	2569	3	Y	141	141	1		1
05	3441 X	3114	-0-	-327	-0-	155	9	2822	3	Y	126	126	1		1
06	3150 X	3148	-0-	-2	-0-	139	9	2795	3	Y	151	151	1		1
07	3255 X	3250	-0-	-5	-0-	187	1	2848	3	Y	142	141	1		2
08	3193 X	1360	-0-	-1833	-0-	166	9	1227	3	Y	3	5	1		-0-
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-	246	1			Y	NO RPT				-0-

COTULLA		WELL #:		66H	RRCID ->	273921	COMPL. DATE	06/03/2015	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8799 - 12700			
04	1290 N	1214	-0-	-76	-0-	90	1	1091	3	Y	30	30	1		-0-
05	1302 N	1138	-0-	-164	-0-	33	9	1063	3	Y	16	16	1		-0-
06	1380 N	1046	-0-	-334	-0-	57	1	974	3	Y	6	6	1		-0-
07	1240 N	1079	-0-	-161	-0-	18	9	951	3	Y	42	42	1		-0-
08	1147 N	316	-0-	-831	-0-	65	1	272	3	Y	14	14	1		-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	7	9			Y	NO RPT				-0-

COTULLA		WELL #:		19H	RRCID ->	274182	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	8242	PERF.	8575 - 13568			
04	2310 N	2165	-0-	-145	-0-	155	1	1893	3	Y	106	107	1		1
05	2294 N	2196	-0-	-98	-0-	117	9	1986	3	Y	94	94	1		1
06	2220 N	1915	-0-	-305	-0-	107	1	1696	3	Y	96	96	1		1
07	2232 N	2053	-0-	-179	-0-	103	9	1781	3	Y	107	106	1		2
08	2201 N	2122	-0-	-79	-0-	113	1	1821	3	Y	99	98	1		3
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-	106	9			Y	NO RPT				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA		WELL #:		18H	RRCID ->	274183	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	8576 - 13129
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	109	1	1324	3	Y	77	78 1
						85	9					7
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	84	1	1546	3	Y	72	72 1
						79	9					7
06	1740 N	1450	-0-	-290	-0-	86	1	1290	3	Y	67	67 1
						74	9					7
07	1581 N	1332	-0-	-249	-0-	101	1	1166	3	Y	59	59 1
						65	9					7
08	1705 N	1413	-0-	-292	-0-	128	1	1209	3	Y	69	70 1
						76	9					6
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT	6

GATES 07-DR		WELL #:		112H	RRCID ->	274233	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8187	PERF.	8762 - 13030
04	3900 X	1993	-0-	-1907	-0-	145	1	1742	3	Y	96	96 1
						106	9					3
05	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	140	1	2550	3	Y	106	106 1
						117	9					3
06	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	144	1	2136	3	Y	104	104 1
						114	9					3
07	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	192	1	2214	3	Y	121	120 1
						133	9					4
08	2821 X	2479	-0-	-342	-0-	226	1	2139	3	Y	104	106 1
						114	9					2
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT	2

GATES 07-DR		WELL #:		92H	RRCID ->	274235	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8913 - 12415
04	1080 N	867	-0-	-213	-0-	66	1	794	3	Y	6	6 1
						7	9					1
05	868 N	775	-0-	-93	-0-	40	1	727	3	Y	7	7 1
						8	9					1
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	50	1	747	3	Y	15	16 1
						17	9					-0-
07	899 N	806	-0-	-93	-0-	63	1	733	3	Y	9	9 1
						10	9					-0-
08	775 N	733	-0-	-42	-0-	69	1	658	3	Y	5	5 1
						6	9					-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES 07-DR		WELL #:		93H	RRCID ->	274236	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	8798	PERF.	8502 - 12695
04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	154	1	1847	3	Y	71	71 1
						78	9					1
05	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	107	1	1938	3	Y	59	60 1
						65	9					-0-
06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	127	1	1883	3	Y	66	66 1
						73	9					-0-
07	2139 N	2131	-0-	-8	-0-	164	1	1892	3	Y	68	68 1
						75	9					-0-
08	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	194	1	1840	3	Y	72	72 1
						79	9					-0-
09	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GATES 07-DR		WELL #: 94H		RRCID -> 274237		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	101 1	1211 3	Y	41 41 1	1
05	1333 N	1101	-0-	-232	-0-	45 9	1021 3	Y	22 23 1	-0-
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	56 1	1166 3	Y	34 34 1	-0-
07	1395 N	1215	-0-	-180	-0-	24 9	1082 3	Y	35 35 1	-0-
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	79 1	1027 3	Y	38 37 1	1
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	37 9		Y	NO RPT	1
						94 1				
						39 9				
						109 1				
						42 9				
GATES 07-DR		WELL #: 101H		RRCID -> 274244		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341		
04	3960 X	3177	-0-	-783	-0-	224 1	2689 3	Y	240 240 1	-0-
05	3937 X	2909	-0-	-1028	-0-	264 9	2573 3	Y	176 175 1	1
06	3600 X	3140	-0-	-460	-0-	142 1	2680 3	Y	254 255 1	-0-
07	3503 X	3205	-0-	-298	-0-	194 9	2707 3	Y	239 237 1	2
08	3286 X	3042	-0-	-244	-0-	181 1	2512 3	Y	240 242 1	-0-
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-	279 9		Y	NO RPT	-0-
						235 1				
						263 9				
						266 1				
						264 9				
GATES 07-DR		WELL #: 51H		RRCID -> 274245		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240		
04	2130 N	1975	-0-	-155	-0-	151 1	1818 3	Y	5 6 1	-0-
05	2232 N	2175	-0-	-57	-0-	6 9	1962 3	Y	95 94 1	1
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	108 1	1893 3	Y	130 130 1	1
07	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	105 9	1898 3	Y	127 126 1	2
08	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	128 1	1902 3	Y	141 142 1	1
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-	143 9		Y	NO RPT	1
						164 1				
						140 9				
						201 1				
						155 9				
GATES 07-DR		WELL #: 49H		RRCID -> 274261		COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922		
04	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	337 1	4058 3	Y	110 110 1	-0-
05	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	121 9	4296 3	Y	89 88 1	1
06	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	237 1	4202 3	Y	112 113 1	-0-
07	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	98 9	4272 3	Y	101 100 1	1
08	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	283 1	4444 3	Y	130 131 1	-0-
09	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-	123 9		Y	NO RPT	-0-
						370 1				
						111 9				
						470 1				
						143 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	183	1	2207 3	Y	81	81 1		-0-
						89	9						
05	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	132	1	2407 3	Y	72	72 1		-0-
						79	9						
06	2310 N	2113	-0-	-197	-0-	130	1	1927 3	Y	51	51 1		-0-
						56	9						
07	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	217	1	2509 3	Y	82	81 1		1
						90	9						
08	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	252	1	2383 3	Y	63	63 1		1
						69	9						
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-				Y	NO RPT			1
GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490													
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	117	1	1409 3	Y	63	63 1		2
						69	9						
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	87	1	1575 3	Y	50	50 1		2
						55	9						
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	108	1	1608 3	Y	65	65 1		2
						72	9						
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	121	1	1398 3	Y	46	46 1		2
						51	9						
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	138	1	1304 3	Y	59	59 1		2
						65	9						
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-				Y	NO RPT			2
GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415													
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	136	1	1632 3	Y	123	123 1		1
						135	9						
05	3069 X	2068	-0-	-1001	-0-	102	1	1858 3	Y	98	98 1		1
						108	9						
06	2970 X	2157	-0-	-813	-0-	128	1	1894 3	Y	123	123 1		1
						135	9						
07	3069 X	2175	-0-	-894	-0-	163	1	1885 3	Y	115	114 1		2
						127	9						
08	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	191	1	1808 3	Y	133	134 1		1
						146	9						
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-				Y	NO RPT			1
GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213													
04	2580 N	1280	-0-	-1300	-0-	92	1	1108 3	Y	73	72 1		2
						80	9						
05	2170 N	979	-0-	-1191	-0-	49	1	896 3	Y	31	32 1		1
						34	9						
06	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	152	1	2257 3	Y	73	73 1		1
						80	9						
07	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	178	1	2052 3	Y	63	62 1		2
						69	9						
08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	177	1	1678 3	Y	55	56 1		1
						61	9						
09	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-				Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04		4620 X	4390	-0-	-230	-0-	325 1	3913 3	Y	138	139 1			1
							152 9							
05		4774 X	4278	-0-	-496	-0-	214 1	3884 3	Y	164	164 1			1
							180 9							
06		4620 X	4135	-0-	-485	-0-	246 1	3649 3	Y	218	218 1			1
							240 9							
07		4743 X	4265	-0-	-478	-0-	321 1	3705 3	Y	217	215 1			3
							239 9							
08		4743 X	4284	-0-	-459	-0-	389 1	3684 3	Y	192	194 1			1
							211 9							
09		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-			Y	NO RPT				1

COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480														

04		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	100 1	1215 3	Y	88	88 1			-0-
							97 9							
05		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	78 1	1441 3	Y	78	78 1			-0-
							86 9							
06		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	84 1	1252 3	Y	97	97 1			-0-
							107 9							
07		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	120 1	1385 3	Y	91	90 1			1
							100 9							
08		1612 N	1461	-0-	-151	-0-	128 1	1213 3	Y	109	109 1			1
							120 9							
09		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT				1

COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095														

04		2160 N	2127	-0-	-33	-0-	150 1	1826 3	Y	137	138 1			-0-
							151 9							
05		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	116 1	2149 3	Y	123	123 1			-0-
							135 9							
06		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	137 1	2053 3	Y	129	129 1			-0-
							142 9							
07		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	179 1	2075 3	Y	131	130 1			1
							144 9							
08		2387 N	799	-0-	-1588	-0-	73 1	695 3	Y	28	29 1			-0-
							31 9							
09		2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-			Y	NO RPT				-0-

GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091														

04		1590 X	179	-0-	-1411	-0-	12 1	148 3	Y	17	17 1			3
							19 9							
05		1426 X	151	-0-	-1275	-0-	7 1	126 3	Y	16	16 1			3
							18 9							
06		1380 X	380	-0-	-1000	-0-	23 1	340 3	Y	15	16 1			2
							17 9							
07		713 X	215	-0-	-498	-0-	15 1	176 3	Y	22	22 1			2
							24 9							
08		410 X	410	-0-	-0-	-0-	37 1	352 3	Y	19	20 1			1
							21 9							
09		390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	3000 N	3274	-0-	274	274	241	1	2900	3	Y	121	120	1	2
05	3100 N	3123	-0-	23	297	133	9	2864	3	Y	92	92	1	2
06	3000 N	2930	-0-	-70	227	158	1	2636	3	Y	105	105	1	2
07	3178 X	2951	-0-	-227	-0-	101	9	2623	3	Y	92	92	1	2
08	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	178	1	2563	3	Y	95	97	1	-0-
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-	116	9			Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430														
04	2310 X	2295	-0-	-15	-0-	169	1	2035	3	Y	83	83	1	-0-
05	2356 X	2301	-0-	-55	-0-	91	9	2109	3	Y	69	69	1	-0-
06	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	116	1	2063	3	Y	80	80	1	-0-
07	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	76	9	2116	3	Y	81	81	1	-0-
08	2387 X	2315	-0-	-72	-0-	139	1	2019	3	Y	75	75	1	-0-
09	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-	88	9			Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025														
04	2280 N	1429	-0-	-851	-0-	106	1	1271	3	Y	47	47	1	1
05	1984 N	1448	-0-	-536	-0-	52	9	1333	3	Y	38	38	1	1
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	73	1	1484	3	Y	40	40	1	1
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	42	9	1659	3	Y	37	37	1	1
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	100	1	1621	3	Y	40	41	1	-0-
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-	44	9			Y	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820														
04	2130 N	1956	-0-	-174	-0-	139	1	1697	3	Y	109	110	1	5
05	2170 N	1649	-0-	-521	-0-	120	9	1523	3	Y	40	41	1	4
06	1740 N	1701	-0-	-39	-0-	82	1	1505	3	Y	86	85	1	5
07	2015 N	1666	-0-	-349	-0-	44	9	1440	3	Y	93	92	1	6
08	1643 N	675	-0-	-968	-0-	101	1	573	3	Y	37	38	1	5
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-	95	9			Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
GATES 07-DR			WELL #:		169H	RRCID ->	274597	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8233	PERF. 8749 - 13950
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	173	1	2079	3	Y	79	79 1
						87	9					1
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	120	1	2179	3	Y	60	60 1
						66	9					1
06	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	164	1	2441	3	Y	87	87 1
						96	9					1
07	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	206	1	2380	3	Y	77	76 1
						85	9					2
08	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	240	1	2276	3	Y	83	84 1
						91	9					1
09	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT	1

GATES 11-DR			WELL #:		131H	RRCID ->	274598	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	8168	PERF. 8581 - 12584
04	3780 X	3125	-0-	-655	-0-	233	1	2807	3	Y	77	77 1
						85	9					-0-
05	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	202	1	3678	3	Y	82	82 1
						90	9					-0-
06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	238	1	3536	3	Y	82	82 1
						90	9					-0-
07	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	306	1	3526	3	Y	79	78 1
						87	9					1
08	3968 X	3826	-0-	-142	-0-	357	1	3373	3	Y	87	87 1
						96	9					1
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT	1

GATES 07-DR			WELL #:		57H	RRCID ->	274615	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	8179	PERF. 8870 - 13231
04	3000 N	3601	-0-	601	4313	266	1	3201	3	Y	122	123 1
						134	9					-0-
05	7926 X	3613	-0-	-4313	-0-	183	1	3316	3	Y	104	104 1
						114	9					-0-
06	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	212	1	3150	3	Y	168	168 1
						185	9					-0-
07	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	216	1	2498	3	Y	92	91 1
						101	9					1
08	2573 X	2388	-0-	-185	-0-	212	1	2002	3	Y	158	159 1
						174	9					-0-
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES 07-DR			WELL #:		91H	RRCID ->	274617	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	8214	PERF. 9032 - 12384
04	930 N	664	-0-	-266	-0-	49	1	594	3	Y	19	19 1
						21	9					1
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	45	1	817	3	Y	26	26 1
						29	9					1
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	629	3	Y	21	21 1
						23	9					1
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	58	1	665	3	Y	23	23 1
						25	9					1
08	899 N	701	-0-	-198	-0-	65	1	614	3	Y	20	20 1
						22	9					1
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
GATES 11-DR			WELL #:		147H	RRCID ->	274877	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	8126	PERF. 8569 - 15110
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	284 1	3415 3	Y	75	75 1	1	
05	3596 X	3437	-0-	-159	-0-	83 9	3202 3	Y	54	55 1	-0-	
06	3960 X	3506	-0-	-454	-0-	176 1	3223 3	Y	60	60 1	-0-	
07	4092 X	3451	-0-	-641	-0-	59 9	3118 3	Y	57	56 1	1	
08	4092 X	3449	-0-	-643	-0-	217 1	3059 3	Y	61	62 1	-0-	
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-	66 9		Y	NO RPT		-0-	

COTULLA			WELL #:		69H	RRCID ->	274892	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	8352	PERF. 8638 - 13071
04	2704 N	2431	-0-	-273	-0-	176 1	2137 3	Y	107	109 1	5	
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	118 9	1630 3	Y	56	57 1	4	
06	2190 X	2162	-0-	-28	-0-	88 1	1942 3	Y	82	82 1	4	
07	2263 X	2176	-0-	-87	-0-	62 9	1933 3	Y	69	68 1	5	
08	2263 X	846	-0-	-1417	-0-	130 1	748 3	Y	17	18 1	4	
09	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-	90 9		Y	NO RPT		4	

GATES 11-DR			WELL #:		146H	RRCID ->	274893	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	8207	PERF. 8591 - 12990
04	3450 X	3138	-0-	-312	-0-	172 9	2738 3	Y	156	155 1	3	
05	3565 X	3319	-0-	-246	-0-	166 1	3006 3	Y	134	135 1	2	
06	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	147 9	3244 3	Y	168	169 1	1	
07	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	219 1	3889 3	Y	111	111 1	1	
08	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	185 9	2918 3	Y	105	106 1	-0-	
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	337 1		Y	NO RPT		-0-	

GATES 11-DR			WELL #:		145H	RRCID ->	274894	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8560 - 13015
04	2640 X	2101	-0-	-539	-0-	122 9	1855 3	Y	84	84 1	2	
05	2697 X	1966	-0-	-731	-0-	100 1	1812 3	Y	49	50 1	1	
06	2310 X	2079	-0-	-231	-0-	54 9	1887 3	Y	59	59 1	1	
07	2263 X	2158	-0-	-105	-0-	127 1	1928 3	Y	57	56 1	2	
08	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	65 9	2039 3	Y	55	55 1	2	
09	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-	167 1		Y	NO RPT		2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	158	1	1900	3	Y	85	86	1
							94	9						1
05		2232 X	2007	-0-	-225	-0-	101	1	1836	3	Y	64	64	1
							70	9						1
06		2220 X	2010	-0-	-210	-0-	122	1	1809	3	Y	72	73	1
							79	9						-0-
07		2294 X	1977	-0-	-317	-0-	151	1	1745	3	Y	74	73	1
							81	9						1
08		2294 X	1884	-0-	-410	-0-	172	1	1623	3	Y	81	82	1
							89	9						-0-
09		2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT		-0-

COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771														

04		4110 X	3737	-0-	-373	-0-	269	1	3271	3	Y	179	179	1
							197	9						4
05		4247 X	3757	-0-	-490	-0-	184	1	3412	3	Y	146	146	1
							161	9						4
06		3690 X	3232	-0-	-458	-0-	194	1	2898	3	Y	127	128	1
							140	9						3
07		3875 X	3316	-0-	-559	-0-	253	1	2929	3	Y	122	121	1
							134	9						4
08		3875 X	2343	-0-	-1532	-0-	215	1	2037	3	Y	83	84	1
							91	9						3
09		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT		3

GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616														

04		5070 X	2352	-0-	-2718	-0-	179	1	2158	3	Y	14	15	1
							15	9						-0-
05		3565 X	830	-0-	-2735	-0-	42	1	767	3	Y	19	19	1
							21	9						-0-
06		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	223	1	3307	3	Y	19	19	1
							21	9						-0-
07		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	357	1	4122	3	Y	6	6	1
							7	9						-0-
08		2728 X	1311	-0-	-1417	-0-	124	1	1173	3	Y	13	13	1
							14	9						-0-
09		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073														

04		3630 X	2396	-0-	-1234	-0-	181	1	2173	3	Y	38	39	1
							42	9						-0-
05		3379 X	2939	-0-	-440	-0-	151	1	2747	3	Y	37	37	1
							41	9						-0-
06		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	178	1	2633	3	Y	39	39	1
							43	9						-0-
07		2914 X	2856	-0-	-58	-0-	224	1	2589	3	Y	39	39	1
							43	9						-0-
08		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	345	1	3262	3	Y	55	55	1
							61	9						-0-
09		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
COTULLA			WELL #:		68H	RRCID ->	274935	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8362	PERF. 8667 - 13621			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

04		3870 X	3444	-0-	-426	-0-	246	1	2994	3	Y	185	186	1	1
							204	9							
05		4030 X	3585	-0-	-445	-0-	176	1	3248	3	Y	146	146	1	1
							161	9							
06		3900 X	3841	-0-	-59	-0-	233	1	3479	3	Y	117	118	1	-0-
							129	9							
07		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	316	1	3665	3	Y	138	137	1	1
							152	9							
08		3596 X	3123	-0-	-473	-0-	291	1	2756	3	Y	69	70	1	-0-
							76	9							
09		3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 11-DR			WELL #:		144H	RRCID ->	274936	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	8205	PERF. 8508 - 13430			
04		2760 X	2565	-0-	-195	-0-	188	1	2267	3	Y	100	100	1	-0-
							110	9							
05		2635 X	2471	-0-	-164	-0-	125	1	2263	3	Y	75	75	1	-0-
							83	9							
06		2610 X	2053	-0-	-557	-0-	126	1	1875	3	Y	47	47	1	-0-
							52	9							
07		2697 X	2437	-0-	-260	-0-	190	1	2190	3	Y	52	52	1	-0-
							57	9							
08		3100 N	4048	-0-	948	948	380	1	3596	3	Y	65	65	1	-0-
							72	9							
09		2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR			WELL #:		84H	RRCID ->	274939	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	8139	PERF. 8515 - 13549			
04		4110 X	3337	-0-	-773	-0-	244	1	2932	3	Y	146	146	1	2
							161	9							
05		4247 X	3926	-0-	-321	-0-	196	1	3558	3	Y	156	157	1	1
							172	9							
06		3540 X	3411	-0-	-129	-0-	205	1	3045	3	Y	146	146	1	1
							161	9							
07		3627 X	3260	-0-	-367	-0-	249	1	2868	3	Y	130	130	1	1
							143	9							
08		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	421	1	3982	3	Y	183	184	1	-0-
							201	9							
09		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR			WELL #:		86H	RRCID ->	274940	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8087	PERF. 8750 - 14682			
04		5850 X	5525	-0-	-325	-0-	406	1	4891	3	Y	207	207	1	2
							228	9							
05		6045 X	5488	-0-	-557	-0-	276	1	5019	3	Y	175	177	1	-0-
							193	9							
06		5850 X	5352	-0-	-498	-0-	324	1	4809	3	Y	199	199	1	-0-
							219	9							
07		5890 X	5497	-0-	-393	-0-	422	1	4867	3	Y	189	188	1	1
							208	9							
08		5890 X	5485	-0-	-405	-0-	501	1	4744	3	Y	218	219	1	-0-
							240	9							
09		5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	269	1	3235	3	Y	130	130 1	-0-
						143	9						
05	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	188	1	3410	3	Y	147	147 1	-0-
						162	9						
06	3450 X	3345	-0-	-105	-0-	200	1	2961	3	Y	167	167 1	-0-
						184	9						
07	3782 X	3366	-0-	-416	-0-	254	1	2929	3	Y	166	164 1	2
						183	9						
08	3782 X	3234	-0-	-548	-0-	290	1	2740	3	Y	185	187 1	-0-
						204	9						
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176													
04	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	189	1	2271	3	Y	71	72 1	1
						78	9						
05	2542 X	2189	-0-	-353	-0-	111	1	2016	3	Y	56	56 1	1
						62	9						
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
07	2821 X	1191	-0-	-1630	-0-	95	1	1093	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
08	2821 X	2034	-0-	-787	-0-	192	1	1816	3	Y	24	24 1	-0-
						26	9						
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT		-0-

COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315													
04	2730 X	2673	-0-	-57	-0-	199	1	2420	3	Y	49	48 1	2
						54	9						
05	2821 X	2229	-0-	-592	-0-	110	1	2035	3	Y	76	75 1	3
						84	9						
06	2730 X	2136	-0-	-594	-0-	127	1	1900	3	Y	99	99 1	3
						109	9						
07	2759 N	1968	-0-	-791	-0-	147	1	1705	3	Y	105	104 1	4
						116	9						
08	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	278	1	2631	3	Y	115	115 1	4
						127	9						
09	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT		4

COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710													
04	3930 X	3005	-0-	-925	-0-	228	1	2773	3	Y	4	5 1	4
						4	9						
05	3720 X	2994	-0-	-726	-0-	153	1	2833	3	Y	7	7 1	4
						8	9						
06	3480 X	2849	-0-	-631	-0-	178	1	2663	3	Y	7	7 1	4
						8	9						
07	3596 X	2853	-0-	-743	-0-	223	1	2584	3	Y	42	42 1	4
						46	9						
08	3255 X	2716	-0-	-539	-0-	253	1	2393	3	Y	64	63 1	5
						70	9						
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
COTULLA				WELL #:	46H	RRCID ->	275029	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8689 - 14623		
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	
04		4920 X	4414	-0-	-506	-0-	314	1	3816	3	Y	258	259	1	5
							284	9							
05		5084 X	4635	-0-	-449	-0-	224	1	4152	3	Y	235	235	1	5
							259	9							
06		4920 X	4515	-0-	-405	-0-	267	1	3987	3	Y	237	238	1	4
							261	9							
07		5084 X	4493	-0-	-591	-0-	339	1	3925	3	Y	208	207	1	5
							229	9							
08		4898 X	3950	-0-	-948	-0-	355	1	3364	3	Y	210	211	1	4
							231	9							
09		4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT			4

COTULLA				WELL #:	47H	RRCID ->	275068	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	8342	PERF.	8634 - 14570		
04		5340 X	4953	-0-	-387	-0-	362	1	4408	3	Y	166	167	1	-0-
							183	9							
05		5518 X	5329	-0-	-189	-0-	265	1	4893	3	Y	155	155	1	-0-
							171	9							
06		5340 X	5318	-0-	-22	-0-	317	1	4730	3	Y	246	245	1	1
							271	9							
07		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	415	1	4804	3	Y	235	234	1	2
							259	9							
08		5332 X	3530	-0-	-1802	-0-	325	1	3072	3	Y	121	123	1	-0-
							133	9							
09		5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT			-0-

COTULLA				WELL #:	44H	RRCID ->	275251	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	8700 - 13080		
04		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	210	1	2562	3	Y	21	21	1	1
							23	9							
05		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	137	1	2534	3	Y	26	26	1	1
							29	9							
06		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	160	1	2393	3	Y	55	55	1	1
							61	9							
07		2604 X	2599	-0-	-5	-0-	202	1	2346	3	Y	46	46	1	1
							51	9							
08		2604 X	2262	-0-	-342	-0-	209	1	1981	3	Y	65	64	1	2
							72	9							
09		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT			2

LONG, A. G. HEIRS GU A				WELL #:	18H	RRCID ->	275318	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	10084 - 15000		
04		15682 X	15682	-0-	-0-	-0-	15650	3	32	9	Y	29			87
05		15500 X	14718	-0-	-782	-0-	14697	3	21	9	Y	19			106
06		15000 X	12351	-0-	-2649	-0-	12340	3	11	9	Y	10	90	1	26
07		16213 X	11347	-0-	-4866	-0-	115	1	11222	3	Y	9			35
							10	9							
08		16213 X	15306	-0-	-907	-0-	15287	3	19	9	Y	17	28	1	24
09		15690 X	NO RPT	-0-	-15690	-0-					Y	NO RPT			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	8484	3	32	9	Y	29			94
05	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	8504	3	20	9	Y	18			112
06	8040 X	7368	-0-	-672	-0-	7305	3	63	9	Y	57	62	1	107
07	8804 X	6989	-0-	-1815	-0-	71	1	6877	3	Y	37	89	1	55
						41	9							
08	9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	9215	3	53	9	Y	48	59	1	44
09	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT			44
GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762														
04	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	164	1	1973	3	Y	117	116	1	1
						129	9							
05	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	120	1	2171	3	Y	99	99	1	1
						109	9							
06	2280 X	2079	-0-	-201	-0-	124	1	1837	3	Y	107	108	1	-0-
						118	9							
07	2356 X	2126	-0-	-230	-0-	160	1	1848	3	Y	107	107	1	-0-
						118	9							
08	2387 X	2061	-0-	-326	-0-	185	1	1746	3	Y	118	118	1	-0-
						130	9							
09	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806														
04	4650 X	4645	-0-	-5	-0-	338	1	4069	3	Y	216	215	1	4
						238	9							
05	4960 X	4773	-0-	-187	-0-	238	1	4331	3	Y	185	186	1	3
						204	9							
06	4800 X	4674	-0-	-126	-0-	281	1	4164	3	Y	208	208	1	3
						229	9							
07	4960 X	4935	-0-	-25	-0-	376	1	4342	3	Y	197	196	1	4
						217	9							
08	4929 X	4534	-0-	-395	-0-	410	1	3883	3	Y	219	221	1	2
						241	9							
09	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT			2
GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400														
04	5610 X	5159	-0-	-451	-0-	374	1	4499	3	Y	260	260	1	2
						286	9							
05	5735 X	5220	-0-	-515	-0-	259	1	4711	3	Y	227	227	1	2
						250	9							
06	5550 X	4241	-0-	-1309	-0-	252	1	3741	3	Y	225	227	1	-0-
						248	9							
07	5487 X	4329	-0-	-1158	-0-	326	1	3758	3	Y	223	221	1	2
						245	9							
08	5425 X	4680	-0-	-745	-0-	419	1	3967	3	Y	267	268	1	1
						294	9							
09	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	108	1	1295	3	Y	85	84 1 2
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	94	9	1443	3	Y	81	81 1 2
06	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	79	1	1500	3	Y	95	95 1 2
07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	89	9	1445	3	Y	61	62 1 1
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	101	1	1387	3	Y	106	106 1 1
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	105	9			Y	NO RPT	1
						125	1					
						67	9					
						147	1					
						117	9					
GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307												
04	2940 X	2849	-0-	-91	-0-	205	1	2470	3	Y	158	158 1 1
05	2945 X	2863	-0-	-82	-0-	174	9	2564	3	Y	144	145 1 -0-
06	2850 X	2810	-0-	-40	-0-	141	1	2491	3	Y	137	137 1 -0-
07	2945 X	2912	-0-	-33	-0-	158	9	2518	3	Y	160	159 1 1
08	2945 X	2920	-0-	-25	-0-	168	1	2466	3	Y	175	176 1 -0-
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	151	9			Y	NO RPT	-0-
						218	1					
						176	9					
						261	1					
						193	9					
GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770												
04	3810 X	2778	-0-	-1032	-0-	199	1	2392	3	Y	170	170 1 1
05	3689 X	3073	-0-	-616	-0-	187	9	2742	3	Y	164	164 1 1
06	3300 X	2859	-0-	-441	-0-	151	1	2486	3	Y	186	187 1 -0-
07	3286 X	2849	-0-	-437	-0-	180	9	2444	3	Y	175	173 1 2
08	3069 X	2999	-0-	-70	-0-	168	1	2524	3	Y	189	191 1 -0-
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	205	9			Y	NO RPT	-0-
						212	1					
						193	9					
						267	1					
						208	9					
GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215												
04	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	439	1	5279	3	Y	46	46 1 -0-
05	2387 X	2370	-0-	-17	-0-	51	9	2196	3	Y	48	48 1 -0-
06	2370 X	2294	-0-	-76	-0-	121	1	2089	3	Y	58	57 1 1
07	3565 X	2450	-0-	-1115	-0-	53	9	2160	3	Y	94	94 1 1
08	3565 X	2305	-0-	-1260	-0-	141	1	1905	3	Y	181	181 1 1
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	64	9			Y	NO RPT	1
						187	1					
						103	9					
						201	1					
						199	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 07-DR		WELL #:		104H	RRCID ->	275450	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	8685 - 13118	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	114	1	1368	3	Y	50	50	1
						55	9						1
05	1643 N	1587	-0-	-56	-0-	81	1	1463	3	Y	39	39	1
						43	9						1
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	96	1	1428	3	Y	48	49	1
						53	9						-0-
07	1581 N	1525	-0-	-56	-0-	119	1	1372	3	Y	31	31	1
						34	9						-0-
08	1581 N	1290	-0-	-291	-0-	119	1	1129	3	Y	38	37	1
						42	9						1
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT		1

GATES 07-DR		WELL #:		103H	RRCID ->	275452	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	8274	PERF.	8562 - 13596	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2760 X	2643	-0-	-117	-0-	197	1	2373	3	Y	66	66	1
						73	9						-0-
05	2821 X	2662	-0-	-159	-0-	136	1	2464	3	Y	56	56	1
						62	9						-0-
06	2730 X	2593	-0-	-137	-0-	160	1	2367	3	Y	60	60	1
						66	9						-0-
07	2821 X	2523	-0-	-298	-0-	197	1	2271	3	Y	50	49	1
						55	9						1
08	2790 X	2665	-0-	-125	-0-	248	1	2351	3	Y	60	61	1
						66	9						-0-
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 11-DR		WELL #:		155H	RRCID ->	275463	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	8761 - 12381	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1050 N	993	-0-	-57	-0-	70	1	837	3	Y	78	78	1
						86	9						-0-
05	1085 N	884	-0-	-201	-0-	40	1	723	3	Y	110	110	1
						121	9						-0-
06	1080 N	403	-0-	-677	-0-	21	1	315	3	Y	61	61	1
						67	9						-0-
07	1023 N	712	-0-	-311	-0-	52	1	602	3	Y	53	52	1
						58	9						1
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	95	1	901	3	Y	69	69	1
						76	9						1
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT		1

GATES 11-DR		WELL #:		150H	RRCID ->	275464	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	8533 - 13330	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2730 X	2608	-0-	-122	-0-	194	1	2330	3	Y	76	76	1
						84	9						-0-
05	2821 X	2662	-0-	-159	-0-	135	1	2455	3	Y	65	65	1
						72	9						-0-
06	2670 X	2568	-0-	-102	-0-	157	1	2332	3	Y	72	72	1
						79	9						-0-
07	2759 X	2415	-0-	-344	-0-	187	1	2163	3	Y	59	59	1
						65	9						-0-
08	2728 X	1664	-0-	-1064	-0-	155	1	1468	3	Y	37	37	1
						41	9						-0-
09	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2442 N	1492	-0-	-950	-0-	110	1	1326	3	Y	51	6
						56	9					
05	1674 N	975	-0-	-699	-0-	49	1	898	3	Y	25	5
						28	9					
06	1680 N	951	-0-	-729	-0-	58	1	854	3	Y	35	6
						39	9					
07	1550 N	1117	-0-	-433	-0-	85	1	978	3	Y	49	6
						54	9					
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	95	1	902	3	Y	38	5
						42	9					
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT	5
GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223												
04	2040 N	2039	-0-	-1	-0-	149	1	1795	3	Y	86	1
						95	9					
05	2139 N	2098	-0-	-41	-0-	105	1	1913	3	Y	73	-0-
						80	9					
06	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	128	1	1901	3	Y	84	-0-
						92	9					
07	2108 N	2034	-0-	-74	-0-	157	1	1811	3	Y	60	1
						66	9					
08	2108 N	1802	-0-	-306	-0-	167	1	1583	3	Y	47	-0-
						52	9					
09	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT	-0-
GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053												
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	141	1	1702	3	Y	76	1
						84	9					
05	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	107	1	1938	3	Y	69	-0-
						76	9					
06	2310 N	1245	-0-	-1065	-0-	76	1	1134	3	Y	32	-0-
						35	9					
07	1984 N	1569	-0-	-415	-0-	121	1	1391	3	Y	52	-0-
						57	9					
08	2108 N	1694	-0-	-414	-0-	155	1	1467	3	Y	65	1
						72	9					
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT	1
GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083												
04	2340 N	2333	-0-	-7	-0-	172	1	2064	3	Y	88	-0-
						97	9					
05	2449 N	2357	-0-	-92	-0-	119	1	2161	3	Y	70	1
						77	9					
06	2400 N	2268	-0-	-132	-0-	138	1	2049	3	Y	74	-0-
						81	9					
07	2418 N	2152	-0-	-266	-0-	166	1	1912	3	Y	67	1
						74	9					
08	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	225	1	2129	3	Y	80	-0-
						88	9					
09	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 07-DR		WELL #: 87H		RRCID -> 275470		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 8074		PERF. 8483 - 13598	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1230 N	303	-0-	-927	-0-	19 1	232 3	Y	47	48 1	-0-
						52 9					
05	1054 N	462	-0-	-592	-0-	21 1	386 3	Y	50	50 1	-0-
						55 9					
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	86 1	1273 3	Y	69	69 1	-0-
						76 9					
07	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	122 1	1410 3	Y	157	156 1	1
						173 9					
08	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	200 1	1897 3	Y	212	213 1	-0-
						233 9					
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 07-DR		WELL #: 102H		RRCID -> 275512		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 8295		PERF. 8682 - 13115	
04	2040 N	1840	-0-	-200	-0-	139 1	1673 3	Y	25	25 1	-0-
						28 9					
05	2046 N	1898	-0-	-148	-0-	98 1	1776 3	Y	22	22 1	-0-
						24 9					
06	1980 N	1865	-0-	-115	-0-	116 1	1723 3	Y	24	24 1	-0-
						26 9					
07	1891 N	1801	-0-	-90	-0-	143 1	1647 3	Y	10	10 1	-0-
						11 9					
08	1891 N	1785	-0-	-106	-0-	168 1	1586 3	Y	28	27 1	1
						31 9					
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		1

COTULLA		WELL #: 5H		RRCID -> 275604		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 8341		PERF. 8604 - 13107	
04	2640 N	2555	-0-	-85	-0-	180 1	2196 3	Y	163	164 1	1
						179 9					
05	2728 N	2577	-0-	-151	-0-	125 1	2319 3	Y	121	121 1	1
						133 9					
06	2550 N	2541	-0-	-9	-0-	152 1	2268 3	Y	110	111 1	-0-
						121 9					
07	2635 N	2617	-0-	-18	-0-	199 1	2309 3	Y	99	98 1	1
						109 9					
08	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	241 1	2277 3	Y	100	100 1	1
						110 9					
09	2550 N	NO RPT	-0-	-2550	-0-			Y	NO RPT		1

GATES 07-DR		WELL #: 85H		RRCID -> 275628		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8021		PERF. 8447 - 14641	
04	5400 X	4541	-0-	-859	-0-	333 1	4013 3	Y	177	178 1	1
						195 9					
05	5580 X	4841	-0-	-739	-0-	243 1	4419 3	Y	163	164 1	-0-
						179 9					
06	5400 X	4883	-0-	-517	-0-	296 1	4389 3	Y	180	180 1	-0-
						198 9					
07	5053 X	4897	-0-	-156	-0-	373 1	4307 3	Y	197	195 1	2
						217 9					
08	4898 X	4158	-0-	-740	-0-	382 1	3615 3	Y	146	147 1	1
						161 9					
09	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-			Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA				WELL #:	31H	RRCID ->	275645	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8509 - 12160	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	98	1	1190	3	Y	66	66	1	2
						73	9							
05	1550 N	1275	-0-	-275	-0-	63	1	1162	3	Y	45	45	1	2
						50	9							
06	1350 N	1328	-0-	-22	-0-	79	1	1177	3	Y	65	65	1	2
						72	9							
07	1395 N	791	-0-	-604	-0-	60	1	696	3	Y	32	33	1	1
						35	9							
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	1	1	1	1
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT			1

COTULLA				WELL #:	75H	RRCID ->	275646	COMPL. DATE	10/27/2013	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8530 - 14261	
04	4860 X	4351	-0-	-509	-0-	310	1	3773	3	Y	244	247	1	3
						268	9							
05	4929 X	4424	-0-	-505	-0-	216	1	3988	3	Y	200	200	1	3
						220	9							
06	4770 X	3476	-0-	-1294	-0-	207	1	3090	3	Y	163	165	1	1
						179	9							
07	4836 X	4139	-0-	-697	-0-	312	1	3609	3	Y	198	196	1	3
						218	9							
08	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	418	1	3958	3	Y	221	222	1	2
						243	9							
09	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT			2

COTULLA				WELL #:	49H	RRCID ->	275647	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	8759 - 13200	
04	2970 X	2432	-0-	-538	-0-	178	1	2170	3	Y	76	77	1	1
						84	9							
05	3069 X	2524	-0-	-545	-0-	126	1	2322	3	Y	69	69	1	1
						76	9							
06	2970 X	1344	-0-	-1626	-0-	80	1	1198	3	Y	60	60	1	1
						66	9							
07	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	453	1	5242	3	Y	55	55	1	1
						61	9							
08	2511 X	217	-0-	-2294	-0-	21	1	195	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT			-0-

COTULLA				WELL #:	50H	RRCID ->	275653	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8529 - 13570	
04	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	179	1	2177	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
05	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	144	1	2670	3	Y	93	91	1	2
						102	9							
06	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	194	1	2899	3	Y	101	103	1	-0-
						111	9							
07	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	250	1	2892	3	Y	77	76	1	1
						85	9							
08	2914 X	2403	-0-	-511	-0-	229	1	2166	3	Y	7	8	1	-0-
						8	9							
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
COTULLA																
WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
04		3330 X	1863	-0-	-1467	-0-	130	1	1579	3	Y	140	141	1	6	
							154	9								
05		3441 X	2081	-0-	-1360	-0-	102	1	1891	3	Y	80	80	1	6	
							88	9								
06		3330 X	2691	-0-	-639	-0-	160	1	2391	3	Y	127	126	1	7	
							140	9								
07		2852 X	1828	-0-	-1024	-0-	139	1	1605	3	Y	76	76	1	7	
							84	9								
08		2542 X	11	-0-	-2531	-0-	1	1	6	3	Y	4	6	1	5	
							4	9								
09		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT			5	

COTULLA																
WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480																
04		1860 N	1832	-0-	-28	-0-	133	1	1614	3	Y	77	77	1	-0-	
							85	9								
05		1922 N	1865	-0-	-57	-0-	92	1	1698	3	Y	68	67	1	1	
							75	9								
06		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	108	1	1618	3	Y	75	76	1	-0-	
							83	9								
07		1891 N	1116	-0-	-775	-0-	85	1	985	3	Y	42	42	1	-0-	
							46	9								
08		1860 N	8	-0-	-1852	-0-	1	3	7	9	Y	6	6	1	-0-	
09		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT			-0-	

COTULLA																
WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350																
04		2640 N	2610	-0-	-30	-0-	192	1	2339	3	Y	72	71	1	2	
							79	9								
05		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	132	1	2450	3	Y	60	60	1	2	
							66	9								
06		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	159	1	2375	3	Y	65	64	1	3	
							72	9								
07		2697 N	2058	-0-	-639	-0-	160	1	1857	3	Y	37	37	1	3	
							41	9								
08		2635 N	245	-0-	-2390	-0-	23	1	221	3	Y	1	3	1	1	
							1	9								
09		2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT			1	

MEADOR 1451																
WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890																
04		11700 X	11005	-0-	-695	-0-	10958	3	47	9	Y	43	62	1	5	
05		12090 X	11156	-0-	-934	-0-	11119	3	37	9	Y	34	30	1	9	
06		11700 X	10496	-0-	-1204	-0-	10462	3	34	9	Y	31	32	1	8	
07		11811 X	10803	-0-	-1008	-0-	109	1	10665	3	Y	26	19	1	15	
							29	9								
08		11563 X	9767	-0-	-1796	-0-	9719	3	48	9	Y	44	31	1	28	
09		11010 X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT			28	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
COTULLA																						
WELL #: 30H RRCID -> 275790													COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 8589 - 13667					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE									
04	3960 X	3330	-0-	-630	-0-	237	1	2882	3	Y	192	193	1	2								
						211	9															
05	4092 X	3410	-0-	-682	-0-	167	1	3082	3	Y	146	146	1	2								
						161	9															
06	3570 X	3460	-0-	-110	-0-	207	1	3093	3	Y	145	145	1	2								
						160	9															
07	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	290	1	3358	3	Y	131	131	1	2								
						144	9															
08	3441 X	2997	-0-	-444	-0-	273	1	2581	3	Y	130	130	1	2								
						143	9															
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT			2								
COTULLA													WELL #: 76H		RRCID -> 275808		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 8372		PERF. 8590 - 13631	
04	2220 N	2198	-0-	-22	-0-	156	1	1903	3	Y	126	126	1	-0-								
						139	9															
05	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	115	1	2122	3	Y	97	97	1	-0-								
						107	9															
06	2220 N	1881	-0-	-339	-0-	115	1	1716	3	Y	45	45	1	-0-								
						50	9															
07	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	190	1	2205	3	Y	127	125	1	2								
						140	9															
08	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	225	1	2130	3	Y	107	108	1	1								
						118	9															
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT			1								
GATES 07-DR													WELL #: 54H		RRCID -> 275811		COMPL. DATE 06/28/2014		TOTAL DEPTH 8247		PERF. 8557 - 12635	
04	3480 X	3232	-0-	-248	-0-	233	1	2804	3	Y	177	176	1	2								
						195	9															
05	3441 X	2988	-0-	-453	-0-	149	1	2699	3	Y	127	127	1	2								
						140	9															
06	3330 X	3220	-0-	-110	-0-	192	1	2851	3	Y	161	162	1	1								
						177	9															
07	3348 X	3332	-0-	-16	-0-	252	1	2908	3	Y	156	156	1	1								
						172	9															
08	3348 X	3318	-0-	-30	-0-	299	1	2832	3	Y	170	171	1	-0-								
						187	9															
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT			-0-								
COTULLA													WELL #: 34H		RRCID -> 275988		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 8959 - 13470	
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	121	1	1467	3	Y	79	80	1	-0-								
						87	9															
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	71	1	1320	3	Y	45	45	1	-0-								
						50	9															
06	1530 N	1269	-0-	-261	-0-	76	1	1136	3	Y	52	52	1	-0-								
						57	9															
07	1736 N	875	-0-	-861	-0-	66	1	770	3	Y	35	35	1	-0-								
						39	9															
08	1426 N	28	-0-	-1398	-0-	3	1	25	3	Y	-0-			-0-								
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT			-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	78	1	939	3	Y	69	70	1	-0-
						76	9							
05	1147 N	1038	-0-	-109	-0-	51	1	921	3	Y	60	60	1	-0-
						66	9							
06	1110 N	1059	-0-	-51	-0-	62	1	914	3	Y	75	75	1	-0-
						83	9							
07	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	78	1	895	3	Y	63	62	1	1
						69	9							
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	104	1	979	3	Y	68	68	1	1
						75	9							
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT			1

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206														
04	2490 X	2382	-0-	-108	-0-	173	1	2077	3	Y	120	120	1	1
						132	9							
05	2542 X	2420	-0-	-122	-0-	121	1	2189	3	Y	100	101	1	-0-
						110	9							
06	2460 X	2355	-0-	-105	-0-	141	1	2095	3	Y	108	108	1	-0-
						119	9							
07	2542 X	2518	-0-	-24	-0-	191	1	2209	3	Y	107	107	1	-0-
						118	9							
08	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	228	1	2159	3	Y	114	114	1	-0-
						125	9							
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805														
04	4530 X	4330	-0-	-200	-0-	320	1	3847	3	Y	148	148	1	2
						163	9							
05	4681 X	4235	-0-	-446	-0-	214	1	3887	3	Y	122	123	1	1
						134	9							
06	4530 X	3873	-0-	-657	-0-	236	1	3499	3	Y	125	125	1	1
						138	9							
07	4557 X	4011	-0-	-546	-0-	309	1	3563	3	Y	126	125	1	2
						139	9							
08	4526 X	3985	-0-	-541	-0-	367	1	3469	3	Y	135	136	1	1
						149	9							
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT			1

GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597														
04	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	233	1	2800	3	Y	103	102	1	2
						113	9							
05	3348 X	3297	-0-	-51	-0-	167	1	3031	3	Y	90	91	1	1
						99	9							
06	3240 X	2795	-0-	-445	-0-	171	1	2533	3	Y	83	83	1	1
						91	9							
07	3348 X	3006	-0-	-342	-0-	232	1	2682	3	Y	84	84	1	1
						92	9							
08	3286 X	2980	-0-	-306	-0-	275	1	2603	3	Y	93	93	1	1
						102	9							
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GATES 11-DR		WELL #: 125H		RRCID -> 276253		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1710 N	1480	-0-	-230	-0-	110 1	1328 3	Y	38 38 1	1
05	1829 N	1587	-0-	-242	-0-	42 9	80 1	Y	43 44 1	-0-
06	1590 N	1394	-0-	-196	-0-	47 9	86 1	Y	34 34 1	-0-
07	1519 N	1342	-0-	-177	-0-	37 9	103 1	Y	46 45 1	1
08	1581 N	1193	-0-	-388	-0-	51 9	111 1	Y	26 26 1	1
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	29 9		Y	NO RPT	1
GATES 11-DR		WELL #: 172H		RRCID -> 276254		COMPL. DATE 09/13/2014		TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824		
04	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	130 1	1565 3	Y	102 102 1	-0-
05	1922 N	1790	-0-	-132	-0-	112 9	88 1	Y	86 85 1	1
06	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	95 9	104 1	Y	92 93 1	-0-
07	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	101 9	139 1	Y	87 86 1	1
08	1798 N	1599	-0-	-199	-0-	96 9	143 1	Y	92 93 1	-0-
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-	101 9		Y	NO RPT	-0-
GATES 11-DR		WELL #: 171H		RRCID -> 276255		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818		
04	1380 N	922	-0-	-458	-0-	63 1	757 3	Y	93 93 1	-0-
05	1271 N	837	-0-	-434	-0-	102 9	40 1	Y	69 69 1	-0-
06	1050 N	1040	-0-	-10	-0-	76 9	62 1	Y	54 54 1	-0-
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	59 9	88 1	Y	69 68 1	1
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	76 9	108 1	Y	113 114 1	-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	124 9		Y	NO RPT	-0-
GATES 11-DR		WELL #: 183H		RRCID -> 276256		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358		
04	3810 X	3541	-0-	-269	-0-	256 1	3084 3	Y	183 183 1	3
05	3782 X	3722	-0-	-60	-0-	201 9	186 1	Y	144 145 1	2
06	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	158 9	216 1	Y	149 149 1	2
07	3658 X	3509	-0-	-149	-0-	164 9	268 1	Y	139 138 1	3
08	3720 X	3216	-0-	-504	-0-	268 1	294 1	Y	127 128 1	2
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	153 9	140 9	Y	NO RPT	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	158	1	1902	3	Y	100	101	1	1
						110	9							
05	2263 N	2037	-0-	-226	-0-	102	1	1859	3	Y	69	70	1	-0-
						76	9							
06	2160 N	1944	-0-	-216	-0-	117	1	1733	3	Y	85	85	1	-0-
						94	9							
07	2232 N	2222	-0-	-10	-0-	170	1	1962	3	Y	82	81	1	1
						90	9							
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	205	1	1940	3	Y	96	97	1	-0-
						106	9							
09	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514														
04	3750 X	3203	-0-	-547	-0-	235	1	2828	3	Y	127	128	1	1
						140	9							
05	3875 X	3323	-0-	-552	-0-	168	1	3043	3	Y	102	102	1	1
						112	9							
06	3660 X	3216	-0-	-444	-0-	196	1	2906	3	Y	104	104	1	1
						114	9							
07	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	368	1	4246	3	Y	97	97	1	1
						107	9							
08	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	324	1	3068	3	Y	111	112	1	-0-
						122	9							
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515														
04	4890 X	3614	-0-	-1276	-0-	269	1	3234	3	Y	101	101	1	-0-
						111	9							
05	4526 X	3686	-0-	-840	-0-	187	1	3403	3	Y	87	87	1	-0-
						96	9							
06	4380 X	3545	-0-	-835	-0-	217	1	3223	3	Y	95	95	1	-0-
						105	9							
07	3751 X	3616	-0-	-135	-0-	281	1	3236	3	Y	90	90	1	-0-
						99	9							
08	3751 X	3602	-0-	-149	-0-	334	1	3160	3	Y	98	98	1	-0-
						108	9							
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133														
04	3150 X	3108	-0-	-42	-0-	230	1	2770	3	Y	98	98	1	1
						108	9							
05	3255 X	3164	-0-	-91	-0-	161	1	2917	3	Y	78	79	1	-0-
						86	9							
06	3180 X	3094	-0-	-86	-0-	189	1	2808	3	Y	88	88	1	-0-
						97	9							
07	3286 X	2945	-0-	-341	-0-	228	1	2633	3	Y	76	75	1	1
						84	9							
08	3286 X	3221	-0-	-65	-0-	298	1	2824	3	Y	90	91	1	-0-
						99	9							
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	370	1	4454	3	Y	223	2
						245	9				223	1
05	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	261	1	4736	3	Y	182	1
						200	9				183	1
06	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	304	1	4504	3	Y	238	1
						262	9				238	1
07	5239 X	5079	-0-	-160	-0-	385	1	4438	3	Y	233	3
						256	9				231	1
08	5239 X	5139	-0-	-100	-0-	463	1	4384	3	Y	265	2
						292	9				266	1
09	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT	2
GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945												
04	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	287	1	3450	3	Y	54	1
						59	9				54	1
05	2914 X	2471	-0-	-443	-0-	125	1	2277	3	Y	63	1
						69	9				63	1
06	3330 X	2292	-0-	-1038	-0-	140	1	2084	3	Y	62	-0-
						68	9				63	1
07	3441 X	2687	-0-	-754	-0-	207	1	2384	3	Y	87	1
						96	9				86	1
08	3441 X	2458	-0-	-983	-0-	226	1	2141	3	Y	83	-0-
						91	9				84	1
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT	-0-
GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481												
04	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	179	1	2157	3	Y	90	1
						99	9				90	1
05	3100 X	2415	-0-	-685	-0-	123	1	2231	3	Y	55	1
						61	9				55	1
06	3000 X	2679	-0-	-321	-0-	164	1	2440	3	Y	68	2
						75	9				67	1
07	3100 X	2382	-0-	-718	-0-	186	1	2148	3	Y	44	2
						48	9				44	1
08	2511 X	2369	-0-	-142	-0-	217	1	2057	3	Y	86	1
						95	9				87	1
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT	1
GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640												
04	1380 N	868	-0-	-512	-0-	59	1	707	3	Y	93	1
						102	9				93	1
05	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	113	1	2052	3	Y	128	-0-
						141	9				129	1
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	100	1	1484	3	Y	114	-0-
						125	9				114	1
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	119	1	1375	3	Y	85	-0-
						94	9				85	1
08	2294 N	1447	-0-	-847	-0-	128	1	1214	3	Y	95	-0-
						105	9				95	1
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 11-DR		WELL #:		137H	RRCID ->	276382	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	8153	PERF.	8461 - 14396
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	* CODE	EOM BALANCE
04	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	374 1	4495 3	Y	180	180 1		3
05	5146 X	4722	-0-	-424	-0-	198 9	4317 3	Y	152	152 1		3
06	5220 X	4593	-0-	-627	-0-	238 1	4129 3	Y	169	170 1		2
07	5394 X	4731	-0-	-663	-0-	167 9	4193 3	Y	159	159 1		2
08	5394 X	4780	-0-	-614	-0-	278 1	4153 3	Y	171	171 1		2
09	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-	186 9		Y	NO RPT			2

GATES 11-DR		WELL #:		182H	RRCID ->	276383	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	8312 - 13875
04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	170 1	2046 3	Y	121	120 1		2
05	2139 N	2080	-0-	-59	-0-	133 9	1882 3	Y	85	85 1		2
06	2070 N	1492	-0-	-578	-0-	104 1	1318 3	Y	77	77 1		2
07	2139 N	1617	-0-	-522	-0-	94 9	1397 3	Y	90	90 1		2
08	2077 N	2051	-0-	-26	-0-	89 1	1757 3	Y	98	99 1		1
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-	85 9		Y	NO RPT			1

GATES 11-DR		WELL #:		135H	RRCID ->	276397	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	8429 - 14365
04	3000 N	5238	-0-	2238	6419	396 1	4770 3	Y	65	65 1		2
05	8393 X	1974	-0-	-6419	-0-	72 9	1819 3	Y	50	51 1		1
06	2670 X	2136	-0-	-534	-0-	100 1	1937 3	Y	62	63 1		-0-
07	2759 X	2414	-0-	-345	-0-	55 9	2159 3	Y	62	62 1		-0-
08	2759 X	2360	-0-	-399	-0-	131 1	2072 3	Y	63	63 1		-0-
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-	68 9		Y	NO RPT			-0-

GATES 11-DR		WELL #:		136H	RRCID ->	276407	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	8561 - 14100
04	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	301 1	3627 3	Y	75	75 1		1
05	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	83 9	3510 3	Y	64	64 1		1
06	4020 X	3414	-0-	-606	-0-	193 1	3120 3	Y	76	77 1		-0-
07	4154 X	3340	-0-	-814	-0-	70 9	3003 3	Y	70	69 1		1
08	4154 X	3338	-0-	-816	-0-	210 1	2944 3	Y	75	76 1		-0-
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	84 9		Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
GATES 11-DR			WELL #:		138H	RRCID ->	276408	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 8362 - 14813
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

04	4140 X	3392	-0-	-748	-0-	249 1	2992 3	Y	137	137 1	1	
						151 9						
05	4278 X	3387	-0-	-891	-0-	171 1	3098 3	Y	107	108 1	-0-	
						118 9						
06	4050 X	3919	-0-	-131	-0-	239 1	3541 3	Y	126	126 1	-0-	
						139 9						
07	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	314 1	3623 3	Y	115	114 1	1	
						127 9						
08	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	357 1	3374 3	Y	118	119 1	-0-	
						130 9						
09	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GATES 07-DR			WELL #:		90H	RRCID ->	276712	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	8293	PERF. 8456 - 12168

04	4440 X	4066	-0-	-374	-0-	300 1	3614 3	Y	138	138 1	1	
						152 9						
05	4588 X	4147	-0-	-441	-0-	210 1	3810 3	Y	115	116 1	-0-	
						127 9						
06	4440 X	4006	-0-	-434	-0-	244 1	3622 3	Y	127	127 1	-0-	
						140 9						
07	4526 X	4053	-0-	-473	-0-	313 1	3606 3	Y	122	121 1	1	
						134 9						
08	4247 X	4011	-0-	-236	-0-	370 1	3499 3	Y	129	130 1	-0-	
						142 9						
09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GATES 07-DR			WELL #:		184H	RRCID ->	276718	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	8258	PERF. 8578 - 11815

04	3420 X	3136	-0-	-284	-0-	231 1	2778 3	Y	115	116 1	2	
						127 9						
05	3410 X	3222	-0-	-188	-0-	162 1	2942 3	Y	107	107 1	2	
						118 9						
06	3210 X	3152	-0-	-58	-0-	192 1	2850 3	Y	100	100 1	2	
						110 9						
07	3317 X	3172	-0-	-145	-0-	243 1	2805 3	Y	113	112 1	3	
						124 9						
08	3255 X	3190	-0-	-65	-0-	289 1	2733 3	Y	153	154 1	2	
						168 9						
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			Y	NO RPT		2	

GATES 07-DR			WELL #:		185H	RRCID ->	276720	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	8257	PERF. 8476 - 12544

04	3420 X	3404	-0-	-16	-0-	249 1	2991 3	Y	149	149 1	1	
						164 9						
05	3503 X	3436	-0-	-67	-0-	172 1	3124 3	Y	127	127 1	1	
						140 9						
06	3390 X	3012	-0-	-378	-0-	182 1	2702 3	Y	116	117 1	-0-	
						128 9						
07	3503 X	3457	-0-	-46	-0-	265 1	3063 3	Y	117	115 1	2	
						129 9						
08	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	322 1	3045 3	Y	141	141 1	2	
						155 9						
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			Y	NO RPT		2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	4350 X	3513	-0-	-837	-0-	260	1	3132	3	Y	110	111	1	-0-
						121	9							
05	4495 X	3652	-0-	-843	-0-	185	1	3360	3	Y	97	97	1	-0-
						107	9							
06	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	230	1	3418	3	Y	129	129	1	-0-
						142	9							
07	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	296	1	3418	3	Y	101	101	1	-0-
						111	9							
08	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	351	1	3323	3	Y	83	83	1	-0-
						91	9							
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738														
04	4410 X	4140	-0-	-270	-0-	305	1	3669	3	Y	151	151	1	-0-
						166	9							
05	4557 X	4203	-0-	-354	-0-	212	1	3848	3	Y	130	129	1	1
						143	9							
06	4260 X	4054	-0-	-206	-0-	246	1	3653	3	Y	141	142	1	-0-
						155	9							
07	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	338	1	3896	3	Y	134	133	1	1
						147	9							
08	4371 X	4231	-0-	-140	-0-	388	1	3668	3	Y	159	160	1	-0-
						175	9							
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 07-DR WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665														
04	3150 X	2569	-0-	-581	-0-	186	1	2242	3	Y	128	128	1	2
						141	9							
05	3162 X	2591	-0-	-571	-0-	133	1	2424	3	Y	31	33	1	-0-
						34	9							
06	2910 X	2444	-0-	-466	-0-	152	1	2252	3	Y	36	36	1	-0-
						40	9							
07	2883 X	2563	-0-	-320	-0-	202	1	2335	3	Y	24	23	1	1
						26	9							
08	2883 X	2504	-0-	-379	-0-	233	1	2206	3	Y	59	60	1	-0-
						65	9							
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215														
04	1890 N	1873	-0-	-17	-0-	141	1	1702	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
05	1984 N	1879	-0-	-105	-0-	96	1	1740	3	Y	39	38	1	1
						43	9							
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	131	1	1949	3	Y	31	32	1	-0-
						34	9							
07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	150	1	1727	3	Y	56	55	1	1
						62	9							
08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	188	1	1779	3	Y	82	83	1	-0-
						90	9							
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GATES 07-DR		WELL #: 15H		RRCID -> 276841		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	320 1	3855 3	Y	174 174 1	1
05	4774 X	4580	-0-	-194	-0-	191 9	4141 3	Y	192 192 1	1
06	4620 X	4307	-0-	-313	-0-	228 1	3813 3	Y	215 215 1	1
07	4774 X	4638	-0-	-136	-0-	211 9	4057 3	Y	208 208 1	1
08	4743 X	4578	-0-	-165	-0-	257 1	3918 3	Y	224 225 1	-0-
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-	237 9		Y	NO RPT	-0-
						352 1				
						229 9				
						414 1				
						246 9				
GATES 07-DR GU CC		WELL #: 167H		RRCID -> 276971		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835		
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	143 1	1716 3	Y	44 45 1	23
05	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	48 9	1810 3	Y	53 54 1	22
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	100 1	1610 3	Y	84 83 1	23
07	1984 N	1824	-0-	-160	-0-	58 9	1605 3	Y	73 72 1	24
08	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	109 1	2018 3	Y	81 83 1	22
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-	92 9		Y	NO RPT	22
						139 1				
						80 9				
						213 1				
						89 9				
COTULLA		WELL #: 77H		RRCID -> 277022		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080		
04	2160 N	2119	-0-	-41	-0-	148 1	1800 3	Y	155 155 1	3
05	2170 N	1950	-0-	-220	-0-	171 9	1795 3	Y	53 55 1	1
06	2010 N	1777	-0-	-233	-0-	97 1	1608 3	Y	55 56 1	-0-
07	2201 N	1236	-0-	-965	-0-	58 9	1105 3	Y	33 33 1	-0-
08	3100 N	3835	-0-	735	735	61 9	3445 3	Y	24 24 1	-0-
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-	95 1		Y	NO RPT	-0-
						36 9				
						364 1				
						26 9				
COTULLA		WELL #: 78H		RRCID -> 277023		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725		
04	1020 N	993	-0-	-27	-0-	73 1	885 3	Y	32 33 1	1
05	1240 N	1007	-0-	-233	-0-	35 9	926 3	Y	28 28 1	1
06	1140 N	957	-0-	-183	-0-	50 1	868 3	Y	28 27 1	2
07	1023 N	888	-0-	-135	-0-	31 9	796 3	Y	21 22 1	1
08	3100 N	4280	-0-	1180	1180	58 1	3845 3	Y	26 26 1	1
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	220	31 9		Y	NO RPT	1
						69 1				
						23 9				
						406 1				
						29 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
COTULLA			WELL #:		38H	RRCID ->	277025	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 8284 - 12527			
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	

04		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	407	1	4953	3	Y	136	138	1	-0-
							150	9							
05		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	275	1	5095	3	Y	99	98	1	1
							109	9							
06		5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	349	1	5215	3	Y	139	139	1	1
							153	9							
07		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	446	1	5169	3	Y	133	132	1	2
							146	9							
08		4960 X	4015	-0-	-945	-0-	380	1	3593	3	Y	38	39	1	1
							42	9							
09		4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT			1

COTULLA			WELL #:		39H	RRCID ->	277844	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	8267	PERF. 8583 - 13016			

04		14030 X	14030	-0-	-0-	-0-	1062	1	12920	3	Y	44	44	1	-0-
							48	9							
05		13997 X	13997	-0-	-0-	-0-	716	1	13239	3	Y	38	38	1	-0-
							42	9							
06		13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	828	1	12366	3	Y	37	37	1	-0-
							41	9							
07		13359 X	13359	-0-	-0-	-0-	1058	1	12256	3	Y	41	41	1	-0-
							45	9							
08		3689 X	2653	-0-	-1036	-0-	240	1	2271	3	Y	129	127	1	2
							142	9							
09		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT			2

GATES 11-DR			WELL #:		143H	RRCID ->	277935	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 8640 - 12481			

04		4110 X	3705	-0-	-405	-0-	271	1	3261	3	Y	157	157	1	1
							173	9							
05		4371 X	3439	-0-	-932	-0-	172	1	3133	3	Y	122	123	1	-0-
							134	9							
06		4230 X	2793	-0-	-1437	-0-	166	1	2459	3	Y	153	153	1	-0-
							168	9							
07		4371 X	2635	-0-	-1736	-0-	199	1	2295	3	Y	128	127	1	1
							141	9							
08		3999 X	3341	-0-	-658	-0-	304	1	2872	3	Y	150	151	1	-0-
							165	9							
09		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			-0-

WRIGHT, L. C.			WELL #:		1H	RRCID ->	278467	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL DEPTH	10565	PERF.10997 - 15020			

04		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06		30 X	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-			-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08		31 X	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			-0-
09		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA		WELL #:		37H	RRCID ->	278510	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8514 - 12345	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	450 1	5472 3	Y	130	131 1		1	
05	4092 X	1586	-0-	-2506	-0-	143 9	1403 3	Y	97	98 1		-0-	
06	3930 X	1893	-0-	-2037	-0-	76 1	1660 3	Y	111	111 1		-0-	
07	4092 X	1778	-0-	-2314	-0-	107 9	1533 3	Y	103	102 1		1	
08	4092 X	1207	-0-	-2885	-0-	111 1	1071 3	Y	21	22 1		-0-	
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-	122 9		Y	NO RPT			-0-	

OWENS 1080		WELL #:		11H	RRCID ->	278517	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	10357	PERF.	10867 - 15300	
04	31500 X	29371	-0-	-2129	-0-	310 1	29013 3	Y	44	43 1		1	
05	31434 X	29511	-0-	-1923	-0-	48 9	29207 3	Y	5			6	
06	30240 X	28855	-0-	-1385	-0-	298 1	28505 3	Y	8			14	
07	31062 X	28616	-0-	-2446	-0-	6 9	28253 3	Y	-0-	9 1		5	
08	31062 X	28574	-0-	-2488	-0-	341 1	28195 3	Y	1			6	
09	29370 X	NO RPT	-0-	-29370	-0-	378 1		Y	NO RPT			6	

OWENS 1080		WELL #:		12H	RRCID ->	278518	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	10859 - 15530	
04	13343 X	13343	-0-	-0-	-0-	141 1	13180 3	Y	20	20 1		-0-	
05	13081 X	13081	-0-	-0-	-0-	22 9	12947 3	Y	2			2	
06	14291 X	14291	-0-	-0-	-0-	132 1	14118 3	Y	4			6	
07	13795 X	13312	-0-	-483	-0-	2 9	13143 3	Y	-0-	4 1		2	
08	13795 X	13385	-0-	-410	-0-	169 1	13207 3	Y	1			3	
09	14280 X	NO RPT	-0-	-14280	-0-	177 1		Y	NO RPT			3	

OWENS 1080		WELL #:		13H	RRCID ->	278542	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	10374	PERF.	10762 - 15195	
04	29310 X	28852	-0-	-458	-0-	304 1	28501 3	Y	43	43 1		-0-	
05	30194 X	28663	-0-	-1531	-0-	47 9	28367 3	Y	5			5	
06	29220 X	27349	-0-	-1871	-0-	290 1	27017 3	Y	8			13	
07	30194 X	27716	-0-	-2478	-0-	6 9	27364 3	Y	-0-	8 1		5	
08	30039 X	26297	-0-	-3742	-0-	323 1	25949 3	Y	1			6	
09	28860 X	NO RPT	-0-	-28860	-0-	352 1		Y	NO RPT			6	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 11-DR		WELL #:		178H	RRCID ->	278620	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	8612 - 13045
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	7530 X	6461	-0-	-1069	-0-	479	1	5760	3	Y	202	202 1
						222	9					2
05	7006 X	6936	-0-	-70	-0-	352	1	6401	3	Y	166	167 1
						183	9					1
06	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	418	1	6193	3	Y	187	187 1
						206	9					1
07	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	542	1	6249	3	Y	182	180 1
						200	9					3
08	6944 X	6816	-0-	-128	-0-	632	1	5977	3	Y	188	190 1
						207	9					1
09	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT	1

GATES 11-DR		WELL #:		179H	RRCID ->	278621	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8730 - 12660
04	9300 X	9028	-0-	-272	-0-	670	1	8059	3	Y	272	272 1
						299	9					3
05	9610 X	9080	-0-	-530	-0-	461	1	8365	3	Y	231	233 1
						254	9					1
06	9300 X	8775	-0-	-525	-0-	535	1	7944	3	Y	269	269 1
						296	9					1
07	9331 X	9031	-0-	-300	-0-	698	1	8057	3	Y	251	249 1
						276	9					3
08	9331 X	9126	-0-	-205	-0-	843	1	7974	3	Y	281	283 1
						309	9					1
09	9030 X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT	1

COTULLA		WELL #:		48H	RRCID ->	278739	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8768 - 13313
04	10410 X	7922	-0-	-2488	-0-	587	1	7149	3	Y	169	170 1
						186	9					3
05	9858 X	7941	-0-	-1917	-0-	400	1	7410	3	Y	119	120 1
						131	9					2
06	9540 X	8097	-0-	-1443	-0-	499	1	7454	3	Y	131	130 1
						144	9					3
07	8432 X	8089	-0-	-343	-0-	633	1	7326	3	Y	118	118 1
						130	9					3
08	8184 X	7382	-0-	-802	-0-	693	1	6559	3	Y	118	119 1
						130	9					2
09	8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT	2

COTULLA		WELL #:		80H	RRCID ->	278741	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	8504 - 12636
04	10530 X	5747	-0-	-4783	-0-	427	1	5201	3	Y	108	109 1
						119	9					2
05	10881 X	7108	-0-	-3773	-0-	358	1	6615	3	Y	123	122 1
						135	9					3
06	10530 X	3711	-0-	-6819	-0-	226	1	3384	3	Y	92	93 1
						101	9					2
07	10881 X	4469	-0-	-6412	-0-	344	1	3982	3	Y	130	129 1
						143	9					3
08	7099 X	3743	-0-	-3356	-0-	348	1	3290	3	Y	95	96 1
						105	9					2
09	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
COTULLA													WELL #: 55H		RRCID -> 278743		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 8369		PERF. 8630 - 12762	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
04		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-		470	1	5724	3	Y	206		207	1		1				
								227	9													
05		6353 X	6353	-0-	-0-	-0-		316	1	5846	3	Y	174		174	1		1				
								191	9													
06		6914 X	6914	-0-	-0-	-0-		420	1	6272	3	Y	202		203	1		-0-				
								222	9													
07		6901 X	6901	-0-	-0-	-0-		533	1	6170	3	Y	180		179	1		1				
								198	9													
08		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-		626	1	5928	3	Y	173		173	1		1				
								190	9													
09		6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-						Y	NO RPT					1				

COTULLA													WELL #: 79H		RRCID -> 278744		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 8249		PERF. 8484 - 12616	
04		180 N	156	-0-	-24	-0-		12	1	144	3	Y	-0-					-0-				
		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					-0-				
06		210 N	24	-0-	-186	-0-		2	1	22	3	Y	-0-					-0-				
		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					-0-				
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-		1	1	5	3	Y	-0-					-0-				
		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT					-0-				

COTULLA													WELL #: 56H		RRCID -> 278746		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 8883 - 13015	
04		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-		482	1	5868	3	Y	138		139	1		2				
								152	9													
05		6001 X	6001	-0-	-0-	-0-		302	1	5593	3	Y	96		96	1		2				
								106	9													
06		6570 X	5184	-0-	-1386	-0-		315	1	4713	3	Y	142		143	1		1				
								156	9													
07		6789 X	5477	-0-	-1312	-0-		424	1	4914	3	Y	126		125	1		2				
								139	9													
08		6789 X	3464	-0-	-3325	-0-		324	1	3065	3	Y	68		69	1		1				
								75	9													
09		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-						Y	NO RPT					1				

GATES 11-DR													WELL #: 132H		RRCID -> 278747		COMPL. DATE 04/25/2015		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 8026 - 12323	
04		10650 X	8983	-0-	-1667	-0-		673	1	8103	3	Y	188		188	1		1				
								207	9													
05		11005 X	9038	-0-	-1967	-0-		461	1	8375	3	Y	184		185	1		-0-				
								202	9													
06		10650 X	8863	-0-	-1787	-0-		546	1	8096	3	Y	201		201	1		-0-				
								221	9													
07		10540 X	9007	-0-	-1533	-0-		703	1	8115	3	Y	172		171	1		1				
								189	9													
08		10168 X	9199	-0-	-969	-0-		857	1	8108	3	Y	213		213	1		1				
								234	9													
09		8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-						Y	NO RPT					1				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	9300 X	7271	-0-	-2029	-0-	532	1	6406	3	Y	303	303 1	3
						333	9						
05	9610 X	7712	-0-	-1898	-0-	386	1	7018	3	Y	280	281 1	2
						308	9						
06	8010 X	7747	-0-	-263	-0-	466	1	6909	3	Y	338	338 1	2
						372	9						
07	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	580	1	6689	3	Y	337	335 1	4
						371	9						
08	7719 X	7652	-0-	-67	-0-	692	1	6549	3	Y	374	376 1	2
						411	9						
09	7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT		2

COTULLA													
WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804													
04	9120 X	8346	-0-	-774	-0-	606	1	7377	3	Y	330	332 1	3
						363	9						
05	9424 X	8435	-0-	-989	-0-	417	1	7724	3	Y	267	266 1	4
						294	9						
06	9120 X	8319	-0-	-801	-0-	502	1	7495	3	Y	293	294 1	3
						322	9						
07	9083 X	8582	-0-	-501	-0-	656	1	7599	3	Y	297	294 1	6
						327	9						
08	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	812	1	7683	3	Y	315	315 1	6
						347	9						
09	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT		6

COTULLA													
WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520													
04	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	488	1	5946	3	Y	203	207 1	-0-
						223	9						
05	6789 X	6641	-0-	-148	-0-	327	1	6046	3	Y	244	242 1	2
						268	9						
06	6570 X	6401	-0-	-169	-0-	384	1	5740	3	Y	252	253 1	1
						277	9						
07	6882 X	6801	-0-	-81	-0-	518	1	5997	3	Y	260	258 1	3
						286	9						
08	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	630	1	5964	3	Y	314	313 1	4
						345	9						
09	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT		4

GATES 11-DR													
WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081													
04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	273	1	3285	3	Y	125	125 1	2
						138	9						
05	3906 X	3758	-0-	-148	-0-	190	1	3446	3	Y	111	112 1	1
						122	9						
06	3900 X	3597	-0-	-303	-0-	219	1	3250	3	Y	116	117 1	-0-
						128	9						
07	4030 X	3998	-0-	-32	-0-	309	1	3567	3	Y	111	110 1	1
						122	9						
08	4030 X	3951	-0-	-79	-0-	365	1	3450	3	Y	124	125 1	-0-
						136	9						
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	10170 X	9574	-0-	-596	-0-	697	1	8483	3	Y	358	360 1	3
						394	9						
05	10447 X	9729	-0-	-718	-0-	481	1	8906	3	Y	311	310 1	4
						342	9						
06	9990 X	9604	-0-	-386	-0-	579	1	8654	3	Y	337	338 1	3
						371	9						
07	10199 X	9785	-0-	-414	-0-	749	1	8678	3	Y	325	322 1	6
						358	9						
08	9982 X	9737	-0-	-245	-0-	894	1	8458	3	Y	350	349 1	7
						385	9						
09	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT		7
GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088													
04	9030 X	7834	-0-	-1196	-0-	585	1	7033	3	Y	196	197 1	-0-
						216	9						
05	9331 X	7325	-0-	-2006	-0-	379	1	6889	3	Y	52	52 1	-0-
						57	9						
06	8850 X	6925	-0-	-1925	-0-	437	1	6488	3	Y	-0-		-0-
						558	1	6433	3	Y	-0-		-0-
07	8773 X	6991	-0-	-1782	-0-	674	1	6383	3	Y	101	100 1	1
						111	9						
08	8773 X	7168	-0-	-1605	-0-								1
09	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT		1
GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140													
04	4380 X	4134	-0-	-246	-0-	305	1	3674	3	Y	141	140 1	2
						155	9						
05	4526 X	4137	-0-	-389	-0-	211	1	3830	3	Y	87	88 1	1
						96	9						
06	4380 X	4032	-0-	-348	-0-	248	1	3678	3	Y	96	96 1	1
						106	9						
07	4278 X	4114	-0-	-164	-0-	320	1	3694	3	Y	91	91 1	1
						100	9						
08	4278 X	4072	-0-	-206	-0-	379	1	3585	3	Y	98	99 1	-0-
						108	9						
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT		-0-
GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232													
04	7380 X	6214	-0-	-1166	-0-	461	1	5548	3	Y	186	186 1	3
						205	9						
05	7285 X	6466	-0-	-819	-0-	329	1	5968	3	Y	154	155 1	2
						169	9						
06	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	452	1	6711	3	Y	175	175 1	2
						193	9						
07	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	610	1	7041	3	Y	180	179 1	3
						198	9						
08	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	745	1	7051	3	Y	205	206 1	2
						226	9						
09	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978											
GATES 11-DR													WELL #: 192H		RRCID -> 278926		COMPL. DATE 05/09/2015			TOTAL DEPTH 8046		PERF. 8474 - 11405		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE										
04	5130 X	3373	-0-	-1757	-0-	253	1	3039	3	Y	74	74	1	-0-										
						81	9																	
05	4526 X	3503	-0-	-1023	-0-	179	1	3250	3	Y	67	67	1	-0-										
						74	9																	
06	4020 X	2739	-0-	-1281	-0-	169	1	2503	3	Y	61	61	1	-0-										
						67	9																	
07	3503 X	2713	-0-	-790	-0-	211	1	2434	3	Y	62	62	1	-0-										
						68	9																	
08	3503 X	2314	-0-	-1189	-0-	215	1	2030	3	Y	63	63	1	-0-										
						69	9																	
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT			-0-										
-----													WELL #: 176H		RRCID -> 278934		COMPL. DATE 03/05/2015			TOTAL DEPTH 8375		PERF. 8735 - 13168		
04	7380 X	6882	-0-	-498	-0-	514	1	6190	3	Y	162	162	1	1										
						178	9																	
05	7626 X	6950	-0-	-676	-0-	355	1	6446	3	Y	135	136	1	-0-										
						149	9																	
06	7380 X	6677	-0-	-703	-0-	411	1	6101	3	Y	150	150	1	-0-										
						165	9																	
07	7533 X	6738	-0-	-795	-0-	525	1	6061	3	Y	138	137	1	1										
						152	9																	
08	7099 X	6674	-0-	-425	-0-	622	1	5888	3	Y	149	150	1	-0-										
						164	9																	
09	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT			-0-										
-----													WELL #: 177H		RRCID -> 278938		COMPL. DATE 02/27/2015			TOTAL DEPTH 8322		PERF. 8772 - 13015		
04	7290 X	6537	-0-	-753	-0-	489	1	5885	3	Y	148	148	1	3										
						163	9																	
05	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	361	1	6556	3	Y	115	116	1	2										
						127	9																	
06	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	433	1	6418	3	Y	126	126	1	2										
						139	9																	
07	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	555	1	6405	3	Y	118	117	1	3										
						130	9																	
08	7037 X	6747	-0-	-290	-0-	632	1	5982	3	Y	121	123	1	1										
						133	9																	
09	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT			1										
-----													WELL #: 123H		RRCID -> 278947		COMPL. DATE 05/09/2015			TOTAL DEPTH 8183		PERF. 8446 - 11455		
04	7020 X	6906	-0-	-114	-0-	523	1	6299	3	Y	76	75	1	1										
						84	9																	
05	7254 X	6855	-0-	-399	-0-	354	1	6428	3	Y	66	66	1	1										
						73	9																	
06	7020 X	5875	-0-	-1145	-0-	366	1	5431	3	Y	71	70	1	2										
						78	9																	
07	7254 X	5300	-0-	-1954	-0-	418	1	4818	3	Y	58	58	1	2										
						64	9																	
08	7161 X	5316	-0-	-1845	-0-	501	1	4738	3	Y	70	70	1	2										
						77	9																	
09	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT			2										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 11-DR WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	700 1	8419 3	Y	140	140 1	-0-	
						154 9						
05	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	496 1	9012 3	Y	120	119 1	1	
						132 9						
06	9090 X	6862	-0-	-2228	-0-	426 1	6317 3	Y	108	109 1	-0-	
						119 9						
07	9579 X	6445	-0-	-3134	-0-	506 1	5838 3	Y	92	91 1	1	
						101 9						
08	9641 X	5904	-0-	-3737	-0-	555 1	5250 3	Y	90	91 1	-0-	
						99 9						
09	9330 X	NO RPT	-0-	-9330	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695												
04	6240 X	5299	-0-	-941	-0-	397 1	4777 3	Y	114	114 1	3	
						125 9						
05	6169 X	4932	-0-	-1237	-0-	252 1	4582 3	Y	89	89 1	3	
						98 9						
06	5970 X	4973	-0-	-997	-0-	307 1	4547 3	Y	108	108 1	3	
						119 9						
07	5983 X	5419	-0-	-564	-0-	422 1	4874 3	Y	112	111 1	4	
						123 9						
08	5735 X	5607	-0-	-128	-0-	522 1	4944 3	Y	128	130 1	2	
						141 9						
09	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-			Y	NO RPT		2	

GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065												
04	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	364 1	4379 3	Y	59	59 1	-0-	
						65 9						
05	6386 X	5233	-0-	-1153	-0-	270 1	4898 3	Y	59	59 1	-0-	
						65 9						
06	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	470 1	6979 3	Y	106	106 1	-0-	
						117 9						
07	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	592 1	6835 3	Y	109	108 1	1	
						120 9						
08	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	691 1	6540 3	Y	125	126 1	-0-	
						138 9						
09	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397															
04	20280	X	17301	-0-	-2979	-0-	1295	1	15585	3	Y	383	382	1	3
							421	9							
05	20956	X	18123	-0-	-2833	-0-	927	1	16837	3	Y	326	327	1	2
							359	9							
06	18720	X	17156	-0-	-1564	-0-	1058	1	15701	3	Y	361	361	1	2
							397	9							
07	18507	X	17223	-0-	-1284	-0-	1344	1	15504	3	Y	341	339	1	4
							375	9							
08	19412	X	19412	-0-	-0-	-0-	1819	1	17213	3	Y	345	347	1	2
							380	9							
09	17550	X	NO RPT	-0-	-17550	-0-					Y	NO RPT			2
GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130															
04	12840	X	11898	-0-	-942	-0-	888	1	10684	3	Y	296	295	1	4
							326	9							
05	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	625	1	11343	3	Y	246	247	1	3
							271	9							
06	11040	X	9140	-0-	-1900	-0-	559	1	8299	3	Y	256	257	1	2
							282	9							
07	12307	X	9535	-0-	-2772	-0-	738	1	8518	3	Y	254	252	1	4
							279	9							
08	12307	X	10729	-0-	-1578	-0-	996	1	9428	3	Y	277	280	1	1
							305	9							
09	11910	X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					Y	NO RPT			1
GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A															
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
COTULLA													WELL #: 20H		RRCID -> 279604		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 8237		PERF. 8701 - 13390	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
																	BALANCE					
04		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	111	1	1356	3	Y	77	78	1			1					
05		1581 N	1272	-0-	-309	-0-	85	9	1145	3	Y	59	58	1			2					
06		1530 N	56	-0-	-1474	-0-	62	1	50	9	Y	45	47	1			-0-					
07		1581 N	637	-0-	-944	-0-	65	9	527	3	Y	59	58	1			1					
08		1271 N	1056	-0-	-215	-0-	6	3	894	3	Y	62	62	1			1					
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	45	1									1					
							65	9														
							94	1														
							68	9														
											Y	NO RPT										
LONG, A. G. HEIRS 'A'													WELL #: 21H		RRCID -> 280746		COMPL. DATE 10/17/2016		TOTAL DEPTH 9746		PERF. 10070 - 15815	
04		10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	9946	3	73	9	Y	66					88					
05		10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	10002	3	108	9	Y	98	111	1			75					
06		10320 X	9195	-0-	-1125	-0-	9122	3	73	9	Y	66	64	1			77					
07		10664 X	8939	-0-	-1725	-0-	90	1	8780	3	Y	63	107	1			33					
08		10664 X	9610	-0-	-1054	-0-	69	9														
09		10020 X	NO RPT	-0-	-10020	-0-	9571	3	39	9	Y	35	34	1			34					
											Y	NO RPT					34					
LONG, A. G. HEIRS 'A'													WELL #: 22H		RRCID -> 280747		COMPL. DATE 10/13/2016		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 9957 - 15359	
04		8100 X	7101	-0-	-999	-0-	7007	3	94	9	Y	85					97					
05		7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7047	3	18	9	Y	16	70	1			43					
06		6870 X	6494	-0-	-376	-0-	6474	3	20	9	Y	18	29	1			32					
07		7347 X	6597	-0-	-750	-0-	67	1	6511	3	Y	17	41	1			8					
08		8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	19	9														
09		7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-	8747	3	9	9	Y	8	10	1			6					
											Y	NO RPT					6					
GATES 11-DR													WELL #: 157H		RRCID -> 280895		COMPL. DATE 11/21/2016		TOTAL DEPTH 8232		PERF. 8507 - 13353	
04		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	368	1	4432	3	Y	175	174	1			1					
05		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	193	9	4570	3	Y	149	149	1			1					
06		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	252	1	4361	3	Y	170	171	1			-0-					
07		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	164	9	4485	3	Y	168	166	1			2					
08		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	294	1	4436	3	Y	192	194	1			-0-					
09		4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-	187	9														
							389	1														
							185	9														
							469	1														
							211	9														
											Y	NO RPT										
GATES 11-DR													WELL #: 156H		RRCID -> 280922		COMPL. DATE 11/21/2016		TOTAL DEPTH 8235		PERF. 8757 - 14044	
04		8940 X	7792	-0-	-1148	-0-	576	1	6931	3	Y	259	260	1			1					
05		9021 X	8309	-0-	-712	-0-	285	9	7609	3	Y	255	255	1			1					
06		8730 X	8068	-0-	-662	-0-	419	1	7249	3	Y	300	301	1			-0-					
07		8866 X	8072	-0-	-794	-0-	281	9	7135	3	Y	290	288	1			2					
08		8556 X	7880	-0-	-676	-0-	489	1	6805	3	Y	324	326	1			-0-					
09		8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-	330	9														
							618	1														
							319	9														
							719	1														
							356	9														
											Y	NO RPT										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 11-DR		WELL #:		164HR	RRCID ->	281067	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	8186	PERF.	8515 - 12696		
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	
04		9990 X	9469	-0-	-521	-0-	687 512	1 9	8270	3	Y	465	465 1	2
05		10137 X	9608	-0-	-529	-0-	479 436	1 9	8693	3	Y	396	397 1	1
06		9810 X	9394	-0-	-416	-0-	562 493	1 9	8339	3	Y	448	449 1	-0-
07		10075 X	8700	-0-	-1375	-0-	660 421	1 9	7619	3	Y	383	381 1	2
08		9796 X	9659	-0-	-137	-0-	879 462	1 9	8318	3	Y	420	422 1	-0-
09		9480 X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT		-0-
GATES 11-DR PSA 'B'		WELL #:		207H	RRCID ->	283477	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	8462 - 12668		
04		9060 X	8961	-0-	-99	-0-	664 311	1 9	7986	3	Y	283	283 1	2
05		9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	460 301	1 9	8351	3	Y	274	274 1	2
06		8880 X	8800	-0-	-80	-0-	535 334	1 9	7931	3	Y	304	305 1	1
07		9269 X	8985	-0-	-284	-0-	690 331	1 9	7964	3	Y	301	299 1	3
08		9269 X	8970	-0-	-299	-0-	822 367	1 9	7781	3	Y	334	336 1	1
09		8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT		1
GATES 11-DR PSA 'A'		WELL #:		206H	RRCID ->	283538	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	8192	PERF.	8425 - 13153		
04		9900 X	8457	-0-	-1443	-0-	626 292	1 9	7539	3	Y	265	265 1	3
05		10230 X	8744	-0-	-1486	-0-	441 293	1 9	8010	3	Y	266	267 1	2
06		9900 X	8674	-0-	-1226	-0-	527 332	1 9	7815	3	Y	302	302 1	2
07		9703 X	8689	-0-	-1014	-0-	669 301	1 9	7719	3	Y	274	273 1	3
08		8742 X	8718	-0-	-24	-0-	800 348	1 9	7570	3	Y	316	318 1	1
09		8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT		1
LONG, A. G. HEIRS 'A'		WELL #:		23H	RRCID ->	293042	COMPL. DATE	05/30/2022	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	10216 - 15076		
04		58410 X	24746	-0-	-33664	-0-	24322	3	424	9	Y	385	593 1	70
05		52080 X	27353	-0-	-24727	-0-	26817	3	536	9	Y	487	470 1	87
06		37710 X	31670	-0-	-6040	-0-	31088	3	582	9	Y	529	546 1	70
07		38967 X	15827	-0-	-23140	-0-	158 246	1 9	15423	3	Y	224	243 1	51
08		38130 X	36423	-0-	-1707	-0-	35961	3	462	9	Y	420	413 1	58
09		31680 X	NO RPT	-0-	-31680	-0-					Y	NO RPT		58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
LIGHTNING OIL COMPANY		//CONT.// 500600												
CUTLASS WEST A		WELL #: 1		RRCID -> 274656		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 8708 - 12833				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		2610 X	2421	-0-	-189	-0-	76 1	2293 2		N	47			191
							52 9							
05		2697 X	2573	-0-	-124	-0-	79 1	2413 2		N	74	159 1		106
							81 9							
06		2820 X	1314	-0-	-1506	-0-	76 1	1214 2		N	22			128
							24 9							
07		2914 X	2293	-0-	-621	-0-	79 1	2183 2		N	28			156
							31 9							
08		2914 X	1921	-0-	-993	-0-	79 1	1800 2		N	38	168 1		26
							42 9							
09		2490 X	1998	-0-	-492	-0-	76 1	1870 2		N	47			73
							52 9							
PROTEGE ENERGY III LLC		681493												
CMWW A		WELL #: 4301H		RRCID -> 263906		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 6933		PERF. 7611 - 12405				
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	102 1	1 9		Y	1	1 0		-0-
05		547 N	547	-0-	-0-	-0-	336 1	208 2		Y	3	3 0		-0-
							3 9							
06		418 N	418	-0-	-0-	-0-	235 1	180 2		Y	-0-			-0-
							3 4							
07	DLQ	G-10	311	-0-	311	311	182 1	126 2		Y	2	2 0		-0-
							1 4	2 9						
08	DLQ	G-10	35	-0-	35	346	28 1	6 2		Y	1	1 0		-0-
							1 9							
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	346				Y	NO RPT			-0-
CMWW A		WELL #: 4302H		RRCID -> 264171		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 7313		PERF. 7661 - 12330				
04		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	294 1	1342 2		Y	213	211 0		11
							4 4	234 9						
05		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	313 1	1455 2		Y	164	164 0		11
							180 9							
06		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	292 1	1390 2		Y	116	119 0		8
							11 4	128 9						
07	DLQ	G-10	1931	-0-	1931	1931	312 1	1407 2		Y	188	189 0		7
							5 4	207 9						
08	DLQ	G-10	1904	-0-	1904	3835	304 1	1376 2		Y	202	203 0		6
							2 4	222 9						
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3835				Y	NO RPT			6
CMWW B		WELL #: 3701H		RRCID -> 264297		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 6401		PERF. 7455 - 11789				
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	26 1	80 9		Y	73			172
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 9		Y	39	49 1		162
06		210 N	204	-0-	-6	-0-	165 1	39 9		Y	35	49 1		148
07	DLQ	G-10	157	-0-	157	157	109 1	48 9		Y	44	44 1		148
08	DLQ	G-10	123	-0-	123	280	112 1	11 9		Y	10	33 1		125
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	280				Y	NO RPT			125

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493												
CMWW A		WELL #: 4201 H		RRCID -> 265717		COMPL. DATE 08/20/2010			TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	208	1	309	2	Y	159	159	0	6
						1	4	175	9					
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	237	1	359	2	Y	149	149	0	6
						164	9							
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	291	1	157	2	Y	136	136	0	6
						3	4	150	9					
07	DLQ G-10	760	-0-	760	760	264	1	353	2	Y	128	129	0	5
						2	4	141	9					
08	DLQ G-10	838	-0-	838	1598	269	1	404	2	Y	149	149	0	5
						1	4	164	9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1598					Y	NO RPT			5
CMWW A		WELL #: 4401H		RRCID -> 265720		COMPL. DATE 03/17/2011			TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745					
04	3000 N	5215	-0-	2215	2914	477	1	4652	2	Y	67	66	0	4
						12	4	74	9					
05	3100 N	2993	-0-	-107	2807	582	1	2403	2	Y	7	8	0	3
						8	9							
06	5246 X	2439	-0-	-2807	-0-	126	1	2296	2	Y	1	1	0	3
						16	4	1	9					
07	DLQ G-10	289	-0-	289	289	138	1	142	2	Y	7	7	0	3
						1	4	8	9					
08	443 X	154	-0-	-289	-0-	141	1	13	9	Y	12	12	0	3
09	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			3
MORO CREEK		WELL #: 3303H		RRCID -> 265722		COMPL. DATE 05/12/2011			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213					
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	736	1	92	9	Y	84	82	0	2
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	268	1	61	9	Y	55	56	0	1
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
07	DLQ G-10	984	-0-	984	984	57	1	478	2	Y	408	379	0	29
						449	9							
08	DLQ G-10	31069	-0-	31069	32053	756	1	16144	2	Y	12858	12823	0	64
						25	4	14144	9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32053					Y	NO RPT			64
MORO CREEK		WELL #: 3301H		RRCID -> 265723		COMPL. DATE 05/06/2011			TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550					
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	409	1	142	9	Y	129	129	0	3
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	273	1	48	9	Y	44	46	0	1
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
07	DLQ G-10	224	-0-	224	224	15	1	126	2	Y	75	66	0	9
						83	9							
08	DLQ G-10	27597	-0-	27597	27821	697	1	14877	2	Y	10909	10863	0	55
						23	4	12000	9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	27821					Y	NO RPT			55
MORO CREEK		WELL #: 3302H		RRCID -> 265724		COMPL. DATE 05/10/2011			TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223					
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	356	1	253	2	Y	120	120	0	3
						132	9							
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	124	1	83	2	Y	40	42	0	1
						44	9							
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
07	DLQ G-10	535	-0-	535	535	19	1	161	2	Y	323	299	0	24
						355	9							
08	DLQ G-10	20144	-0-	20144	20679	520	1	11093	2	Y	7740	7723	0	41
						17	4	8514	9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20679					Y	NO RPT			41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493									
CMWW A		WELL #: 104H		RRCID -> 267487		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	303 1 5 4	2139 2 494 9	Y	449	449 0	11
05	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	294 1 367 9	2195 2 673 9	Y	334	336 0	9
06	3000 N	3019	-0-	19	19	288 1 16 4	2042 2 673 9	Y	612	603 0	18
07	DLQ G-10	2910	-0-	2910	2929	321 1 6 4	1911 2 672 9	Y	611	611 0	18
08	DLQ G-10	2054	-0-	2054	4983	255 1 2 4	1437 2 360 9	Y	327	335 0	10
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4983			Y	NO RPT		10
CMWW A		WELL #: 4501H		RRCID -> 269906		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759			
04	3000 N	1194	-0-	-1806	876	368 1 2 4	661 2 163 9	Y	148	149 0	3
05	2274 N	1398	-0-	-876	-0-	426 1 154 9	818 2	Y	140	140 0	3
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	303 1 7 4	810 2 143 9	Y	130	129 0	4
07	DLQ G-10	1298	-0-	1298	1298	299 1 3 4	787 2 209 9	Y	190	189 0	5
08	2604 N	1306	-0-	-1298	-0-	312 1 1 4	836 2 157 9	Y	143	144 0	4
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT		4
CMWW A		WELL #: 4403H		RRCID -> 271311		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615			
04	33450 X	25246	-0-	-8204	-0-	1013 1 50 4	21024 2 3159 9	Y	2872	2879 0	68
05	34565 X	24714	-0-	-9851	-0-	1001 1 2 4	20563 2 3148 9	Y	2862	2854 0	76
06	33450 X	22325	-0-	-11125	-0-	911 1 131 4	18540 2 2743 9	Y	2494	2494 0	76
07	DLQ G-10	21489	-0-	21489	21489	958 1 55 4	17939 2 2537 9	Y	2306	2314 0	68
08	DLQ G-10	20192	-0-	20192	41681	956 1 22 4	16739 2 2475 9	Y	2250	2254 0	64
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	41681			Y	NO RPT		64
CMWW A		WELL #: 4303H		RRCID -> 271335		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080			
04	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	175 1 6 4	2418 2 286 9	Y	260	261 0	6
05	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	180 1 276 9	2457 2	Y	251	251 0	6
06	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	223 1 17 4	2382 2 213 9	Y	194	194 0	6
07	DLQ G-10	2802	-0-	2802	2802	231 1 7 4	2305 2 259 9	Y	235	234 0	7
08	DLQ G-10	2706	-0-	2706	5508	214 1 3 4	2216 2 273 9	Y	248	248 0	7
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5508			Y	NO RPT		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493												
CMWW A		WELL #: 4305H		RRCID -> 271368		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 7238		PERF. 7589 - 15051				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	206	1	1711	2	Y	360	360	0	8
						4	4	396	9					
05	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	217	1	1740	2	Y	360	359	0	9
						396	9							
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	196	1	1678	2	Y	341	340	0	10
						13	4	375	9					
07	DLQ G-10	2261	-0-	2261	2261	218	1	1693	2	Y	313	314	0	9
						6	4	344	9					
08	DLQ G-10	2397	-0-	2397	4658	220	1	1765	2	Y	373	371	0	11
						2	4	410	9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4658					Y	NO RPT			11
CMWW A		WELL #: 4306H		RRCID -> 271568		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7355		PERF. 7787 - 15003				
04	3000 N	1559	-0-	-1441	8162	256	1	1116	2	Y	167	167	0	8
						3	4	184	9					
05	3100 N	1586	-0-	-1514	6648	250	1	1154	2	Y	165	164	0	9
						182	9							
06	3000 N	1494	-0-	-1506	5142	236	1	1078	2	Y	155	155	0	9
						9	4	171	9					
07	DLQ G-10	1506	-0-	1506	6648	255	1	1078	2	Y	154	155	0	8
						4	4	169	9					
08	3100 N	1473	-0-	-1627	5021	239	1	1053	2	Y	163	163	0	8
						2	4	179	9					
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	3671					Y	NO RPT			8
CMWW A		WELL #: 4307H		RRCID -> 271662		COMPL. DATE 04/20/2013		TOTAL DEPTH 7378		PERF. 7715 - 15065				
04	3000 N	1752	-0-	-1248	4233	309	1	1213	2	Y	206	206	0	6
						3	4	227	9					
05	3100 N	1813	-0-	-1287	2946	326	1	1261	2	Y	205	205	0	6
						226	9							
06	3000 N	1754	-0-	-1246	1700	268	1	1268	2	Y	189	188	0	7
						10	4	208	9					
07	DLQ G-10	1697	-0-	1697	3397	275	1	1219	2	Y	181	182	0	6
						4	4	199	9					
08	3100 N	1683	-0-	-1417	1980	286	1	1183	2	Y	193	193	0	6
						2	4	212	9					
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	480					Y	NO RPT			6
CMWW A		WELL #: 4308H		RRCID -> 271664		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 7321		PERF. 7820 - 15009				
04	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	247	1	2423	2	Y	298	298	0	6
						6	4	328	9					
05	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	176	1	2235	2	Y	295	294	0	7
						325	9							
06	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	163	1	2101	2	Y	271	270	0	8
						15	4	298	9					
07	DLQ G-10	2615	-0-	2615	2615	176	1	2148	2	Y	258	259	0	7
						7	4	284	9					
08	DLQ G-10	2842	-0-	2842	5457	191	1	2320	2	Y	298	297	0	8
						3	4	328	9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5457					Y	NO RPT			8
MORO CREEK		WELL #: 2401H		RRCID -> 271797		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 6727		PERF. 7200 - 12030				
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	564	1	59	9	Y	54	12	0	39
						523	1	17	9	Y	15	3	0	14
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	523	1	17	9	Y	15	3	0	14
						405	1	91	9	Y	83	69	0	12
06	540 N	496	-0-	-44	-0-	405	1	91	9	Y	83	69	0	12
						15	4	298	9					
07	DLQ G-10	580	-0-	580	580	506	1	74	9	Y	67	59	0	6
						921	1	3	9	Y	3	3	0	6
08	DLQ G-10	341	-0-	341	921	338	1	3	9	Y	3	3	0	6
										Y	NO RPT			4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	921					Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493										
CMWW B		WELL #: 3703H		RRCID -> 271802		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04		148 N	148	-0-	-0-	91	1	57	9	Y	52	174
05		54 N	54	-0-	-0-	21	1	33	9	Y	30	156
06		44 N	44	-0-	-0-	8	1	36	9	Y	33	140
07	DLQ	G-10	292	-0-	292	225	1	67	9	Y	61	152
08	DLQ	G-10	5	-0-	5	297	5	1		Y	-0-	125
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	297				Y	NO RPT	125

MORO CREEK		WELL #: 3304H		RRCID -> 272274		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030				
04		7 N	7	-0-	-0-	3	1	2	2	Y	2	8 0
05		522 N	522	-0-	-0-	199	1	290	2	Y	29	28 0
06		2789 N	2789	-0-	-0-	2339	1	32	9	Y	384	371 0
07	DLQ	G-10	1315	-0-	1315	422	9	28	4	Y	183	186 0
08	DLQ	G-10	2089	-0-	2089	1080	1	33	2	Y	183	186 0
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1	4	201	9	Y	35	46 0

CMWW A		WELL #: 4310H		RRCID -> 272350		COMPL. DATE 08/11/2018		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020				
04		5991 X	5991	-0-	-0-	374	1	4985	2	Y	564	561 0
05		7789 X	7789	-0-	-0-	12	4	620	9	Y	612	609 0
06		2668 X	2668	-0-	-0-	428	1	6687	2	Y	612	609 0
07	DLQ	G-10	5089	-0-	5089	1	4	673	9	Y	314	320 0
08	DLQ	G-10	5048	-0-	5048	355	1	1953	2	Y	314	320 0
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15	4	345	9	Y	425	422 0

CMWW A		WELL #: 4314H		RRCID -> 272510		COMPL. DATE 07/24/2018		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277				
04		3743 X	3743	-0-	-0-	366	1	2935	2	Y	395	394 0
05		3527 X	3527	-0-	-0-	7	4	435	9	Y	373	372 0
06		3139 X	3139	-0-	-0-	374	1	2743	2	Y	373	372 0
07	DLQ	G-10	2889	-0-	2889	410	9	378	9	Y	344	344 0
08	DLQ	G-10	2966	-0-	2966	409	1	2334	2	Y	344	344 0
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18	4	378	9	Y	319	321 0

04		3743 X	3743	-0-	-0-	366	1	2935	2	Y	395	394 0
05		3527 X	3527	-0-	-0-	7	4	435	9	Y	373	372 0
06		3139 X	3139	-0-	-0-	374	1	2743	2	Y	373	372 0
07	DLQ	G-10	2889	-0-	2889	410	9	378	9	Y	344	344 0
08	DLQ	G-10	2966	-0-	2966	409	1	2334	2	Y	344	344 0
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18	4	378	9	Y	319	321 0

04		3743 X	3743	-0-	-0-	366	1	2935	2	Y	395	394 0
05		3527 X	3527	-0-	-0-	7	4	435	9	Y	373	372 0
06		3139 X	3139	-0-	-0-	374	1	2743	2	Y	373	372 0
07	DLQ	G-10	2889	-0-	2889	410	9	378	9	Y	344	344 0
08	DLQ	G-10	2966	-0-	2966	409	1	2334	2	Y	344	344 0
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18	4	378	9	Y	319	321 0

04		3743 X	3743	-0-	-0-	366	1	2935	2	Y	395	394 0
05		3527 X	3527	-0-	-0-	7	4	435	9	Y	373	372 0
06		3139 X	3139	-0-	-0-	374	1	2743	2	Y	373	372 0
07	DLQ	G-10	2889	-0-	2889	410	9	378	9	Y	344	344 0
08	DLQ	G-10	2966	-0-	2966	409	1	2334	2	Y	344	344 0
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18	4	378	9	Y	319	321 0

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493										
CMWW A		WELL #: 4311H		RRCID -> 272705		COMPL. DATE 09/10/2013			TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647			
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
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	168 1	730 2	Y	169	169 0		6
						2 4	186 9					
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	175 1	754 2	Y	175	174 0		7
						193 9						
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	180 1	631 2	Y	164	164 0		7
						5 4	180 9					
07	DLQ G-10	776	-0-	776	776	177 1	434 2	Y	148	149 0		6
						2 4	163 9					
08	DLQ G-10	1169	-0-	1169	1945	192 1	786 2	Y	173	172 0		7
						1 4	190 9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1945			Y	NO RPT			7
CMWW A		WELL #: 4202H		RRCID -> 273030		COMPL. DATE 02/15/2014			TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726			
04	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	329 1	2117 2	Y	601	603 0		12
						5 4	661 9					
05	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	341 1	2178 2	Y	558	557 0		13
						614 9						
06	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	325 1	2061 2	Y	536	534 0		15
						16 4	590 9					
07	DLQ G-10	3047	-0-	3047	3047	349 1	2127 2	Y	513	514 0		14
						7 4	564 9					
08	DLQ G-10	3018	-0-	3018	6065	337 1	2069 2	Y	554	553 0		15
						3 4	609 9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6065			Y	NO RPT			15
CMWW B		WELL #: 3702H		RRCID -> 273791		COMPL. DATE 08/23/2011			TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469			
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	28 1	117 9	Y	106			329
						4 1	10 2	Y	42	92 1		279
						46 9						
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	138 1	66 9	Y	60	89 1		250
						92 1	102 9	Y	93	89 1		254
07	DLQ G-10	194	-0-	194	194			Y				337
						151 1	125 9	Y	114	31 1		337
08	DLQ G-10	276	-0-	276	470			Y				337
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	470			Y	NO RPT			337
CMWW A		WELL #: 4503H		RRCID -> 274099		COMPL. DATE 02/13/2014			TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020			
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	188 1	67 9	Y	61	61 0		2
						184 1	63 9	Y	57	57 0		2
						172 1	56 9	Y	51	51 0		2
07	DLQ G-10	265	-0-	265	265	202 1	63 9	Y	57	57 0		2
						212 1	61 9	Y	55	55 0		2
08	DLQ G-10	273	-0-	273	538			Y				2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	538			Y	NO RPT			2
CMWW A		WELL #: 4502H		RRCID -> 274155		COMPL. DATE 02/14/2014			TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761			
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	303 1	930 2	Y	218	218 0		7
						3 4	240 9					
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	323 1	1115 2	Y	212	212 0		7
						233 9						
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	321 1	1032 2	Y	200	199 0		8
						9 4	220 9					
07	DLQ G-10	1645	-0-	1645	1645	380 1	1031 2	Y	209	209 0		8
						4 4	230 9					
08	DLQ G-10	1609	-0-	1609	3254	326 1	1036 2	Y	223	223 0		8
						2 4	245 9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3254			Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493													
CMWW A		WELL #: 4405H		RRCID -> 274158		COMPL. DATE 02/20/2014				TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3000 N	844	-0-	-2156	5504	279 1	362 2	1 4	202 9	Y	184	184 0			6
05	3100 N	652	-0-	-2448	3056	271 1	206 2	175 9	151 9	Y	159	159 0			6
06	3000 N	411	-0-	-2589	467	259 1	1 4	151 9	127 0	Y	137	138 0			5
07	DLQ G-10	429	-0-	429	896	287 1	142 9			Y	129	129 0			5
08	1339 N	443	-0-	-896	-0-	303 1	140 9			Y	127	127 0			5
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT				5
CMWW A		WELL #: 4406H		RRCID -> 274305		COMPL. DATE 02/20/2014				TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976					
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	366 1	239 9			Y	217	218 0			6
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	318 1	229 9			Y	208	207 0			7
06	600 N	596	-0-	-4	-0-	356 1	240 9			Y	218	217 0			8
07	DLQ G-10	604	-0-	604	604	389 1	215 9			Y	195	196 0			7
08	DLQ G-10	608	-0-	608	1212	382 1	226 9			Y	205	205 0			7
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1212					Y	NO RPT				7
MORO CREEK		WELL #: 2405H		RRCID -> 276199		COMPL. DATE 07/14/2014				TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099					
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	432 1	756 2			Y	184	152 0	30 1		9
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	551 1	714 2			Y	141	129 0	12 1		9
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	320 1	610 2			Y	174	163 0	11 1		9
07	DLQ G-10	1397	-0-	1397	1397	321 1	864 2			Y	190	185 0	5 1		9
08	DLQ G-10	1402	-0-	1402	2799	287 1	849 2			Y	236	233 0	4 1		8
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2799	6 4	260 9			Y	NO RPT				8
MORO CREEK		WELL #: 2404H		RRCID -> 276264		COMPL. DATE 07/10/2014				TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854					
04	17514 X	3426	-0-	-14088	-0-	534 1	2368 2			Y	476	436 0	37 1		17
05	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	676 1	2623 2			Y	539	520 0	15 1		21
06	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	602 1	2520 2			Y	511	491 0	18 1		23
07	DLQ G-10	4316	-0-	4316	4316	749 1	3030 2			Y	481	472 0	9 1		23
08	DLQ G-10	3481	-0-	3481	7797	423 1	2534 2			Y	463	461 0	10 1		15
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7797	15 4	509 9			Y	NO RPT				15
CMWW B		WELL #: 3602H		RRCID -> 276282		COMPL. DATE 05/22/2011				TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087					
04	3690 X	2758	-0-	-932	-0-	563 1	2007 2			Y	165	165 0			13
05	3875 X	2401	-0-	-1474	-0-	574 1	1667 2			Y	145	150 0			8
06	3750 X	2070	-0-	-1680	-0-	495 1	1334 2			Y	208	199 0			17
07	DLQ G-10	2880	-0-	2880	2880	488 1	1883 2			Y	456	452 0			21
08	DLQ G-10	2111	-0-	2111	4991	452 1	1176 2			Y	437	441 0			17
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4991	2 4	481 9			Y	NO RPT				17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493														
MORO CREEK		WELL #: 2406H		RRCID -> 276346		COMPL. DATE 07/11/2014				TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2443 N	1085	-0-	-1358	-0-	352 1	565 2	Y	153	126 0	24 1				8
							168 9									
05		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	392 1	546 2	Y	165	156 0	9 1				8
							182 9									
06		925 N	925	-0-	-0-	-0-	276 1	390 2	Y	231	220 0	9 1				10
							5 4	254 9								
07	DLQ	G-10	1160	-0-	1160	1160	379 1	534 2	Y	223	218 0	4 1				11
							2 4	245 9								
08	DLQ	G-10	1322	-0-	1322	2482	317 1	719 2	Y	255	252 0	5 1				9
							5 4	281 9								
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2482			Y	NO RPT						9

MORO CREEK		WELL #: 2601H		RRCID -> 276349		COMPL. DATE 10/19/2011				TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632						
04		3000 N	2088	-0-	-912	3613	591 1	965 2	Y	484	441 0	41 1				18
							532 9									
05		3100 N	2027	-0-	-1073	2540	614 1	977 2	Y	395	382 0	15 1				16
							1 4	435 9								
06		3000 N	1745	-0-	-1255	1285	530 1	862 2	Y	311	294 0	16 1				17
							11 4	342 9								
07	DLQ	G-10	2013	-0-	2013	3298	641 1	1009 2	Y	326	316 0	8 1				19
							4 4	359 9								
08		3100 N	2000	-0-	-1100	2198	562 1	1042 2	Y	353	349 0	8 1				15
							8 4	388 9								
09		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	638			Y	NO RPT						15

CMWW A		WELL #: 4408H		RRCID -> 276422		COMPL. DATE 07/22/2014				TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649						
04		25800 X	21522	-0-	-4278	-0-	1051 1	17836 2	Y	2356	2359 0					58
							43 4	2592 9								
05		26660 X	20471	-0-	-6189	-0-	1044 1	17234 2	Y	1992	1993 0					57
							2 4	2191 9								
06		25800 X	17985	-0-	-7815	-0-	941 1	15108 2	Y	1662	1665 0					54
							108 4	1828 9								
07	DLQ	G-10	16979	-0-	16979	16979	959 1	14009 2	Y	1788	1787 0					55
							44 4	1967 9								
08	DLQ	G-10	15555	-0-	15555	32534	910 1	12684 2	Y	1767	1769 0					53
							17 4	1944 9								
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	32534			Y	NO RPT						53

MORO CREEK		WELL #: 2402H		RRCID -> 276502		COMPL. DATE 08/16/2011				TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470						
04		3000 N	2324	-0-	-676	20018	512 1	1626 2	Y	169	130 0	35 1				10
							186 9									
05		3100 N	2361	-0-	-739	19279	517 1	1696 2	Y	134	122 0	13 1				9
							1 4	147 9								
06		3000 N	1654	-0-	-1346	17933	388 1	1129 2	Y	114	102 0	12 1				9
							12 4	125 9								
07	DLQ	G-10	2131	-0-	2131	20064	383 1	1637 2	Y	97	92 0	6 1				8
							4 4	107 9								
08		3100 N	1414	-0-	-1686	18378	270 1	1032 2	Y	96	94 0	5 1				5
							6 4	106 9								
09		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	16728			Y	NO RPT						5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493											
MORO CREEK		WELL #:		3310H	RRCID ->	277701	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	7278 - 17283			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	706	1	1246	2	Y	410	410	0		10
						451	9								
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	648	1	979	2	Y	365	366	0		9
						2	4	402	9						
06	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	9	0		-0-
07	DLQ G-10	82	-0-	82	82	62	1	20	9	Y	18	17	0		1
08	DLQ G-10	823	-0-	823	905	267	1	466	2	Y	81	81	0		1
						1	4	89	9						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	905					Y	NO RPT				1

MORO CREEK		WELL #:		3404H	RRCID ->	277703	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	7362 - 14891			
04	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	954	1	2784	2	Y	584	582	0		14
						642	9								
05	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	987	1	3109	2	Y	587	586	0		15
						4	4	646	9						
06	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	2719	1	1458	2	Y	619	612	0		22
						68	4	681	9						
07	DLQ G-10	3760	-0-	3760	3760	1306	1	1899	2	Y	503	496	0		29
						2	4	553	9						
08	DLQ G-10	3934	-0-	3934	7694	790	1	2445	2	Y	631	657	0		3
						5	4	694	9						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7694					Y	NO RPT				3

MORO CREEK		WELL #:		3403H	RRCID ->	277706	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7362 - 14943			
04	5010 X	3928	-0-	-1082	-0-	933	1	2423	2	Y	520	518	0		12
						572	9								
05	4898 X	2634	-0-	-2264	-0-	889	1	1245	2	Y	453	454	0		11
						2	4	498	9						
06	4350 X	3043	-0-	-1307	-0-	2464	1	39	4	Y	491	484	0		18
						540	9								
07	DLQ G-10	1711	-0-	1711	1711	1266	1	1	4	Y	404	399	0		23
						444	9								
08	DLQ G-10	1660	-0-	1660	3371	795	1	236	2	Y	571	591	0		3
						1	4	628	9						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3371					Y	NO RPT				3

MORO CREEK		WELL #:		3309H	RRCID ->	277789	COMPL. DATE	03/21/2015	TOTAL DEPTH	7336	PERF.	7210 - 17164			
04	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	1002	1	2247	2	Y	362	363	0		9
						398	9								
05	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	1046	1	2226	2	Y	362	361	0		10
						3	4	398	9						
06	3210 X	3020	-0-	-190	-0-	2649	1	34	4	Y	306	305	0		11
						337	9								
07	DLQ G-10	106	-0-	106	106	37	1	58	2	Y	10	20	0		1
						11	9								
08	DLQ G-10	445	-0-	445	551	345	1	100	9	Y	91	92	0		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	551					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493												
MORO CREEK		WELL #: 3307H		RRCID -> 277926		COMPL. DATE 02/23/2015		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7310 - 14663				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1651 N	1651	-0-	-0-	493 1	973 2	Y	168		168	0		4
						185 9								
05		1832 N	1832	-0-	-0-	511 1	1109 2	Y	191		189	0		6
						2 4	210 9							
06		1965 N	1965	-0-	-0-	1769 1	29 4	Y	152		152	0		6
						167 9								
07	DLQ	G-10	545	-0-	545	545	411 1	90 2	Y		40	43	0	3
						44 9								
08	DLQ	G-10	1053	-0-	1053	1598	391 1	617 2	Y		40	42	0	1
							1 4	44 9						
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1598			Y		NO RPT			1

CMWW A		WELL #: 4410H		RRCID -> 284221		COMPL. DATE 10/09/2017		TOTAL DEPTH 7435		PERF. 7245 - 15246				
04		7285 X	7285	-0-	-0-	697 1	5510 2	Y	967		969	0		29
						14 4	1064 9							
05		7289 X	7289	-0-	-0-	716 1	5564 2	Y	916		914	0		31
						1 4	1008 9							
06		7090 X	7090	-0-	-0-	693 1	5434 2	Y	838		838	0		31
						41 4	922 9							
07	DLQ	G-10	6999	-0-	6999	6999	728 1	5356 2	Y		815	818	0	28
							18 4	897 9						
08	DLQ	G-10	6878	-0-	6878	13877	727 1	5180 2	Y		876	875	0	29
							7 4	964 9						
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	13877			Y		NO RPT			29

CMWW A		WELL #: 4409H		RRCID -> 284222		COMPL. DATE 10/14/2017		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7329 - 15310				
04		12472 X	12472	-0-	-0-	990 1	10482 2	Y	885		888	0		26
						26 4	974 9							
05		12871 X	12871	-0-	-0-	1012 1	10812 2	Y	951		946	0		31
						1 4	1046 9							
06		12699 X	12699	-0-	-0-	986 1	10814 2	Y	745		748	0		28
						79 4	820 9							
07	DLQ	G-10	12835	-0-	12835	12835	1003 1	11015 2	Y		711	713	0	26
							35 4	782 9						
08	DLQ	G-10	13245	-0-	13245	26080	870 1	11384 2	Y		887	882	0	31
							15 4	976 9						
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	26080			Y		NO RPT			31

CMWW A		WELL #: 4320H		RRCID -> 285293		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6718		PERF. 7298 - 15171				
04		8850 X	8006	-0-	-844	-0-	319 1	7047 2	Y		566	565	0	16
							17 4	623 9						
05		9145 X	8757	-0-	-388	-0-	290 1	7685 2	Y		710	705	0	21
							1 4	781 9						
06		8850 X	8206	-0-	-644	-0-	277 1	7098 2	Y		710	708	0	23
							50 4	781 9						
07	DLQ	G-10	7893	-0-	7893	7893	361 1	6812 2	Y		635	638	0	20
							21 4	699 9						
08	DLQ	G-10	8456	-0-	8456	16349	321 1	7206 2	Y		836	832	0	24
							9 4	920 9						
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	16349			Y		NO RPT			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493										
MORO CREEK		WELL #: 2310H		RRCID -> 285295		COMPL. DATE 06/11/2018			TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	570 1	3899 2	Y	564	519 0	39 1	19
						620 9						
05	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	679 1	5280 2	Y	714	692 0	16 1	25
						3 4	785 9					
06	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	537 1	5741 2	Y	639	621 0	17 1	26
						51 4	703 9					
07	DLQ G-10	5938	-0-	5938	5938	651 1	4734 2	Y	492	487 0	9 1	22
						12 4	541 9					
08	DLQ G-10	7720	-0-	7720	13658	735 1	6227 2	Y	657	649 0	8 1	22
						35 4	723 9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13658			Y	NO RPT			22

MORO CREEK		WELL #: 2308H		RRCID -> 285334		COMPL. DATE 06/11/2018			TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388			
04	4860 X	2206	-0-	-2654	-0-	641 1	1004 2	Y	510	465 0	44 1	19
						561 9						
05	5022 X	1052	-0-	-3970	-0-	658 1	79 2	Y	286	275 0	16 1	14
						315 9						
06	4350 X	237	-0-	-4113	-0-	185 1	52 9	Y	47	47 0	10 1	4
07	DLQ G-10	1888	-0-	1888	1888	670 1	888 2	Y	297	280 0	3 1	18
						3 4	327 9					
08	DLQ G-10	549	-0-	549	2437	68 1	278 2	Y	183	186 0	8 1	7
						2 4	201 9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2437			Y	NO RPT			7

MORO CREEK		WELL #: 2309H		RRCID -> 285335		COMPL. DATE 06/11/2018			TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151			
04	9210 X	8073	-0-	-1137	-0-	682 1	6648 2	Y	675	625 0	47 1	23
						743 9						
05	9517 X	7849	-0-	-1668	-0-	667 1	6303 2	Y	796	775 0	17 1	27
						3 4	876 9					
06	10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	629 1	8210 2	Y	1792	1742 0	19 1	58
						73 4	1971 9					
07	DLQ G-10	12739	-0-	12739	12739	805 1	10723 2	Y	1077	1086 0	11 1	38
						26 4	1185 9					
08	DLQ G-10	12303	-0-	12303	25042	704 1	10507 2	Y	942	942 0	10 1	28
						56 4	1036 9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25042			Y	NO RPT			28

CMWW A		WELL #: 4317H		RRCID -> 285553		COMPL. DATE 08/10/2018			TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480			
04	8970 X	8645	-0-	-325	-0-	657 1	7308 2	Y	602	602 0		33
						18 4	662 9					
05	9765 X	9376	-0-	-389	-0-	691 1	8039 2	Y	586	585 0		34
						1 4	645 9					
06	9450 X	8933	-0-	-517	-0-	653 1	7590 2	Y	577	576 0		35
						55 4	635 9					
07	DLQ G-10	9513	-0-	9513	9513	717 1	8146 2	Y	567	569 0		33
						26 4	624 9					
08	DLQ G-10	9818	-0-	9818	19331	613 1	8575 2	Y	563	564 0		32
						11 4	619 9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19331			Y	NO RPT			32

CMWW A		WELL #: 4316H		RRCID -> 285677		COMPL. DATE 08/10/2018			TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535			
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	220 1	144 9	Y	131	132 0		4
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	250 1	96 9	Y	87	87 0		4
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	356 1	58 9	Y	53	54 0		3
07	DLQ G-10	237	-0-	237	237	176 1	61 9	Y	55	55 0		3
08	DLQ G-10	253	-0-	253	490	190 1	63 9	Y	57	57 0		3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	490			Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493									
CMWW A		WELL #: 4319H		RRCID -> 285684		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	328 1 7 4	2800 2 1153 9	Y	1048	1034 0	25
05	3503 X	2759	-0-	-744	-0-	281 1 259 9	2219 2	Y	235	251 0	9
06	3390 X	2655	-0-	-735	-0-	262 1 17 4	2234 2 142 9	Y	129	131 0	7
07	DLQ G-10	2770	-0-	2770	2770	270 1 7 4	2262 2 231 9	Y	210	208 0	9
08	DLQ G-10	2851	-0-	2851	5621	263 1 3 4	2242 2 343 9	Y	312	309 0	12
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5621			Y	NO RPT		12
CMWW A		WELL #: 4318H		RRCID -> 285727		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391			
04	12660 X	10173	-0-	-2487	-0-	384 1 22 4	9306 2 461 9	Y	419	420 0	10
05	13082 X	6614	-0-	-6468	-0-	413 1 1 4	5763 2 437 9	Y	397	397 0	10
06	12660 X	11432	-0-	-1228	-0-	411 1 73 4	10519 2 429 9	Y	390	389 0	11
07	DLQ G-10	8697	-0-	8697	8697	389 1 24 4	7969 2 315 9	Y	286	289 0	8
08	DLQ G-10	8615	-0-	8615	17312	376 1 10 4	7887 2 342 9	Y	311	310 0	9
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17312			Y	NO RPT		9
CMWW A		WELL #: 4504H		RRCID -> 287208		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 13133			
04	23700 X	21306	-0-	-2394	-0-	1062 1 44 4	18588 2 1612 9	Y	1465	1467 0	38
05	24490 X	21941	-0-	-2549	-0-	1021 1 2 4	19249 2 1669 9	Y	1517	1511 0	44
06	22920 X	21294	-0-	-1626	-0-	869 1 133 4	18860 2 1432 9	Y	1302	1302 0	44
07	DLQ G-10	21537	-0-	21537	21537	954 1 59 4	19165 2 1359 9	Y	1235	1237 0	42
08	DLQ G-10	16710	-0-	16710	38247	724 1 19 4	14936 2 1031 9	Y	937	946 0	33
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38247			Y	NO RPT		33
CMWW A		WELL #: 4505H		RRCID -> 287209		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341			
04	35640 X	35327	-0-	-313	-0-	1489 1 74 4	31202 2 2562 9	Y	2329	2333 0	59
05	36828 X	36372	-0-	-456	-0-	1516 1 4 4	31895 2 2957 9	Y	2688	2673 0	74
06	35640 X	34994	-0-	-646	-0-	1293 1 215 4	30663 2 2823 9	Y	2566	2560 0	80
07	DLQ G-10	35031	-0-	35031	35031	1233 1 94 4	31098 2 2606 9	Y	2369	2376 0	73
08	DLQ G-10	34376	-0-	34376	69407	1226 1 39 4	30525 2 2586 9	Y	2351	2353 0	71
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	69407			Y	NO RPT		71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC			//CONT.//		681493										
CMWW A			WELL #:		4506H	RRCID ->	287210	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	7421	PERF.	7342 - 17318		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		38340 X	35841	-0-	-2499	-0-	1409	1	32216	2	Y	1945	1944 0	58	
							76	4	2140	9					
05		39618 X	36634	-0-	-2984	-0-	1442	1	33000	2	Y	1989	1982 0	65	
							4	4	2188	9					
06		38190 X	35187	-0-	-3003	-0-	1377	1	31559	2	Y	1845	1842 0	68	
							221	4	2030	9					
07	DLQ	G-10	34546	-0-	34546	34546	1422	1	31137	2	Y	1720	1726 0	62	
							95	4	1892	9					
08	DLQ	G-10	34806	-0-	34806	69352	1448	1	31273	2	Y	1858	1856 0	64	
							41	4	2044	9					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	69352					Y	NO RPT		64	

CMWW A			WELL #:		4507H	RRCID ->	287211	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	7419	PERF.	7534 - 17497		
04		35855 X	35855	-0-	-0-	-0-	1302	1	31521	2	Y	2689	2695 0	67	
							74	4	2958	9					
05		36659 X	36659	-0-	-0-	-0-	1331	1	32278	2	Y	2769	2759 0	77	
							4	4	3046	9					
06		35162 X	35162	-0-	-0-	-0-	1270	1	31046	2	Y	2390	2390 0	77	
							217	4	2629	9					
07	DLQ	G-10	35135	-0-	35135	35135	1350	1	31234	2	Y	2233	2239 0	71	
							95	4	2456	9					
08	DLQ	G-10	34702	-0-	34702	69837	1347	1	30811	2	Y	2276	2277 0	70	
							40	4	2504	9					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	69837					Y	NO RPT		70	

MORO CREEK			WELL #:		2407H	RRCID ->	287463	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7341 - 15210		
04		6450 X	5820	-0-	-630	-0-	599	1	4929	2	Y	265	220 0	41 1	13
							292	9							
05		6448 X	5256	-0-	-1192	-0-	574	1	4461	2	Y	199	186 0	15 1	11
							2	4	219	9					
06		6240 X	4727	-0-	-1513	-0-	355	1	4102	2	Y	212	199 0	13 1	11
							37	4	233	9					
07	DLQ	G-10	5921	-0-	5921	5921	329	1	5164	2	Y	378	369 0	6 1	14
							12	4	416	9					
08	DLQ	G-10	5388	-0-	5388	11309	305	1	4746	2	Y	284	285 0	4 1	9
							25	4	312	9					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11309					Y	NO RPT		9	

MORO CREEK			WELL #:		2408H	RRCID ->	287464	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	7440 - 15398		
04		12300 X	11054	-0-	-1246	-0-	547	1	9297	2	Y	1100	1063 0	39 1	31
							1210	9							
05		12927 X	11819	-0-	-1108	-0-	596	1	10180	2	Y	944	931 0	14 1	30
							5	4	1038	9					
06		12510 X	9327	-0-	-3183	-0-	621	1	7778	2	Y	781	762 0	18 1	31
							69	4	859	9					
07	DLQ	G-10	12220	-0-	12220	12220	758	1	10441	2	Y	905	892 0	10 1	34
							25	4	996	9					
08	DLQ	G-10	10015	-0-	10015	22235	401	1	8536	2	Y	939	937 0	10 1	26
							45	4	1033	9					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22235					Y	NO RPT		26	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493															
MORO CREEK		WELL #: 2409H		RRCID -> 287467		COMPL. DATE 05/06/2019				TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04		9987 X	9987	-0-	-0-	508	1	8340	2	Y	1035	996	0	36	1	29	
						1139	9										
05		9362 X	8589	-0-	-773	484	1	7037	2	Y	968	955	0	13	1	29	
						3	4	1065	9								
06		9060 X	424	-0-	-8636	379	1	2	4	Y	39	49	0	12	1	7	
						43	9										
07	DLQ	G-10	1035	-0-	1035	1035	436	1	579	2	Y	16	10	0	6	1	7
							2	4	18	9							
08	DLQ	G-10	11727	-0-	11727	12762	911	1	9840	2	Y	839	815	0	6	1	25
							53	4	923	9							
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12762				Y	NO RPT					25	

CMWW A		WELL #: 4321H		RRCID -> 288910		COMPL. DATE 08/06/2021				TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7250 - 14692							
04		23460 X	20360	-0-	-3100	-0-	1051	1	16989	2	N	2072	2076	0		81	
							41	4	2279	9							
05		24242 X	19789	-0-	-4453	-0-	1053	1	16735	2	N	1817	1817	0		81	
							2	4	1999	9							
06		23460 X	18244	-0-	-5216	-0-	977	1	15386	2	N	1610	1610	0		81	
							110	4	1771	9							
07		23312 X	17697	-0-	-5615	-0-	1038	1	14864	2	N	1590	1593	0		78	
							46	4	1749	9							
08		22351 X	17817	-0-	-4534	-0-	1047	1	14660	2	N	1901	1894	0		85	
							19	4	2091	9							
09		20370 X	NO RPT	-0-	-20370	-0-					N	NO RPT				85	

CMWW A		WELL #: 4322H		RRCID -> 288912		COMPL. DATE 07/31/2021				TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7246 - 14876							
04		24677 X	24677	-0-	-0-	-0-	1118	1	20925	2	N	2349	2353	0		103	
							50	4	2584	9							
05		24352 X	24352	-0-	-0-	-0-	1122	1	20800	2	N	2207	2203	0		107	
							2	4	2428	9							
06		22714 X	22714	-0-	-0-	-0-	1077	1	19196	2	N	2095	2089	0		113	
							136	4	2305	9							
07		21819 X	21819	-0-	-0-	-0-	1151	1	18489	2	N	1929	1936	0		106	
							57	4	2122	9							
08		21329 X	21329	-0-	-0-	-0-	1169	1	17727	2	N	2191	2185	0		112	
							23	4	2410	9							
09		17880 X	NO RPT	-0-	-17880	-0-					N	NO RPT				112	

CMWW A		WELL #: 4323H		RRCID -> 288913		COMPL. DATE 08/03/2021				TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7525 - 16051							
04		39963 X	39963	-0-	-0-	-0-	1523	1	34496	2	N	3512	3515	0		114	
							81	4	3863	9							
05		39640 X	39640	-0-	-0-	-0-	1537	1	34753	2	N	3042	3043	0		113	
							4	4	3346	9							
06		37344 X	37344	-0-	-0-	-0-	1477	1	32643	2	N	2723	2722	0		114	
							229	4	2995	9							
07		36324 X	36324	-0-	-0-	-0-	1558	1	31647	2	N	2747	2751	0		110	
							97	4	3022	9							
08		35595 X	35595	-0-	-0-	-0-	1569	1	30680	2	N	3005	3001	0		114	
							40	4	3306	9							
09		26760 X	NO RPT	-0-	-26760	-0-					N	NO RPT				114	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493														
MORO CREEK		WELL #: 3319H		RRCID -> 288926		COMPL. DATE 09/10/2021				TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7300 - 15076						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		28399 X	28399	-0-	-0-	1683	1	22646	2	N	3700	3703	0			89
						4070	9									
05		27044 X	27044	-0-	-0-	1746	1	21998	2	N	2976	2988	0			77
						26	4	3274	9							
06		15150 X	9373	-0-	-5777	1644	1	6493	2	N	1007	1045	0			39
						128	4	1108	9							
07		15655 X	903	-0-	-14752	804	1	99	9	N	90	120	0			9
08		15655 X	4667	-0-	-10988	901	1	3610	2	N	135	139	0			5
						7	4	149	9							
09		15150 X	NO RPT	-0-	-15150					N	NO RPT					5

MORO CREEK		WELL #: 3320H		RRCID -> 288932		COMPL. DATE 09/10/2021				TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7275 - 14901						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		21121 X	21121	-0-	-0-	1492	1	17593	2	N	1851	1852	0			44
						2036	9									
05		18600 X	18528	-0-	-72	1478	1	15397	2	N	1486	1489	0			41
						18	4	1635	9							
06		18081 X	18081	-0-	-0-	4068	1	12262	2	N	1358	1348	0			51
						257	4	1494	9							
07		18600 X	1151	-0-	-17449	336	1	667	2	N	134	175	0			10
						1	4	147	9							
08		18600 X	-0-	-0-	-18600					N	-0-	8	0			2
09		18000 X	NO RPT	-0-	-18000					N	NO RPT					2

MORO CREEK		WELL #: 3321H		RRCID -> 288933		COMPL. DATE 09/10/2021				TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7350 - 14976						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		20546 X	20546	-0-	-0-	1283	1	17408	2	N	1686	1680	0			40
						1855	9									
05		18893 X	18893	-0-	-0-	1241	1	15846	2	N	1625	1620	0			45
						18	4	1788	9							
06		19680 X	19680	-0-	-0-	3416	1	14220	2	N	1607	1592	0			60
						276	4	1768	9							
07		18600 X	1338	-0-	-17262	491	1	626	2	N	200	246	0			14
						1	4	220	9							
08		18600 X	-0-	-0-	-18600					N	1	13	0			2
09		18000 X	NO RPT	-0-	-18000					N	NO RPT					2

MORO CREEK		WELL #: 3322H		RRCID -> 288934		COMPL. DATE 09/10/2021				TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7325 - 14801						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14566 X	14566	-0-	-0-	1082	1	11621	2	N	1694	1691	0			41
						1863	9									
05		13703 X	13703	-0-	-0-	1099	1	10999	2	N	1447	1448	0			40
						13	4	1592	9							
06		14128 X	14128	-0-	-0-	2994	1	9418	2	N	1383	1371	0			52
						195	4	1521	9							
07		10974 X	8407	-0-	-2567	1559	1	5794	2	N	953	948	0			57
						6	4	1048	9							
08		12024 X	12024	-0-	-0-	1201	1	9979	2	N	753	804	0			6
						16	4	828	9							
09		10620 X	NO RPT	-0-	-10620					N	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493														
MORO CREEK		WELL #: 3323H		RRCID -> 288935		COMPL. DATE 09/10/2021				TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6929 - 15601						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		20612 X	20612	-0-	-0-	1152	1	17201	2	N	2054	2052	0			49
						2259	9									
05		19635 X	19635	-0-	-0-	1133	1	16129	2	N	2140	2132	0			57
						19	4	2354	9							
06		20283 X	20283	-0-	-0-	3117	1	14655	2	N	2030	2012	0			75
						278	4	2233	9							
07		18600 X	11124	-0-	-7476	1654	1	8209	2	N	1139	1147	0			67
						8	4	1253	9							
08		18600 X	16138	-0-	-2462	1318	1	12300	2	N	2273	2327	0			13
						20	4	2500	9							
09		18000 X	NO RPT	-0-	-18000					N	NO RPT					13

CMWW B		WELL #: 3605H		RRCID -> 292268		COMPL. DATE 10/23/2021				TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6925 - 16921						
04		23994 X	23994	-0-	-0-	1125	1	19668	2	N	2867	2863	0			613
						47	4	3154	9							
05		23036 X	23036	-0-	-0-	1112	1	19010	2	N	2647	2714	0			546
						2	4	2912	9							
06		20326 X	20326	-0-	-0-	1003	1	16550	2	N	2414	2346	0			614
						118	4	2655	9							
07		20075 X	20075	-0-	-0-	1065	1	16679	2	N	2072	2139	0			547
						52	4	2279	9							
08		19248 X	19248	-0-	-0-	1033	1	15779	2	N	2195	2207	0			535
						21	4	2415	9							
09		9210 X	NO RPT	-0-	-9210					N	NO RPT					535

MORO CREEK		WELL #: 2410H		RRCID -> 292296		COMPL. DATE 11/23/2020				TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7275 - 15276						
04		20355 X	20355	-0-	-0-	1300	1	17089	2	N	1787	1786	0			41
						1966	9									
05		20136 X	20136	-0-	-0-	1306	1	16839	2	N	1803	1799	0			45
						8	4	1983	9							
06		16920 X	16821	-0-	-99	1082	1	13868	2	N	1589	1591	0			43
						123	4	1748	9							
07		20474 X	20474	-0-	-0-	1352	1	17457	2	N	1475	1484	0			34
						42	4	1623	9							
08		20687 X	20687	-0-	-0-	1201	1	17666	2	N	1569	1570	0			33
						94	4	1726	9							
09		16920 X	NO RPT	-0-	-16920					N	NO RPT					33

CMWW B		WELL #: 3604H		RRCID -> 292346		COMPL. DATE 10/14/2021				TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6850 - 16851						
04		24516 X	24516	-0-	-0-	1027	1	21395	2	N	1857	1846	0			412
						51	4	2043	9							
05		24309 X	24309	-0-	-0-	1033	1	21404	2	N	1699	1744	0			367
						3	4	1869	9							
06		22438 X	22438	-0-	-0-	958	1	19662	2	N	1526	1484	0			409
						139	4	1679	9							
07		21959 X	21959	-0-	-0-	1001	1	19420	2	N	1344	1388	0			365
						60	4	1478	9							
08		20259 X	20259	-0-	-0-	940	1	17780	2	N	1378	1388	0			355
						23	4	1516	9							
09		11520 X	NO RPT	-0-	-11520					N	NO RPT					355

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493										
MORO CREEK		WELL #:		2411H		RRCID ->		292573		COMPL. DATE 12/09/2020		TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7225 - 15276		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	713 1	2729 2		N	913	909 0		21
							1004 9							
05		7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	923 1	5133 2		N	985	981 0		25
							3 4	1084 9						
06		8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	792 1	6120 2		N	1158	1151 0		32
							56 4	1274 9						
07		9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	948 1	6972 2		N	1257	1258 0		31
							18 4	1383 9						
08		9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	837 1	7060 2		N	1290	1292 0		29
							39 4	1419 9						
09		8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-				N	NO RPT			29

REDEMPTION OIL & GAS, LLC				696882										
JX RANCH UNIT A		WELL #:		1H		RRCID ->		292517		COMPL. DATE 01/03/2022		TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7285 - 14323		

04		24450 X	19868	-0-	-4582	-0-	376 1	11178 3		Y	646	637 1		182
							260 4	7343 5						
05		25265 X	20020	-0-	-5245	-0-	955 1	11358 3		Y	500	530 1	3 8	149
							467 4	6690 5						
06		24450 X	19165	-0-	-5285	-0-	929 1	8947 3		Y	471	537 1		83
							798 4	7973 5						
07		18941 X	18598	-0-	-343	-0-	1236 1	10366 3		Y	555	506 1		132
							6385 5	611 9						
08		18941 X	16719	-0-	-2222	-0-	910 1	9119 3		Y	643	574 1		201
							15 4	5968 5						
09		18330 X	NO RPT	-0-	-18330	-0-				Y	NO RPT			201

JX RANCH UNIT B		WELL #:		1H		RRCID ->		293787		COMPL. DATE 10/11/2022		TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6598 - 16140		

04		50880 X	28412	-0-	-22468	-0-	538 1	16008 3		Y	1727	1706 1		489
							995 4	8971 5						
05		41168 X	22205	-0-	-18963	-0-	1079 1	12838 3		Y	1907	1862 1	12 8	522
							675 4	5515 5						
06		29970 X	23436	-0-	-6534	-0-	1151 1	11077 3		Y	1625	1861 1		286
							988 4	8432 5						
07		20243 X	21896	-0-	1653	-0-	1458 1	12220 3		Y	1630	1521 1		395
							6425 5	1793 9						
08		21106 X	21106	-0-	-0-	-0-	1196 1	11986 3		Y	1360	1300 1		455
							20 4	6408 5						
09		19590 X	NO RPT	-0-	-19590	-0-				Y	NO RPT			455

REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462										
LIGHT RANCH		WELL #:		345H		RRCID ->		267203		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149		

04		3090 X	2529	-0-	-561	-0-	253 1	2221 3		Y	50	60 0		21
							55 9							
05		3193 X	1988	-0-	-1205	-0-	206 1	1698 3		Y	76	76 0		21
							84 9							
06		2820 X	1601	-0-	-1219	-0-	115 1	1399 3		Y	79	69 0		31
							87 9							
07		1705 X	1010	-0-	-695	-0-	87 1	894 3		Y	26	44 0		13
							29 9							
08		1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	180 1	1761 3		Y	53	52 0		14
							58 9							
09		1590 N	1358	-0-	-232	-0-	120 1	1171 3		Y	61	57 0		18
							67 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ROSEWOOD RESOURCES, INC.				728874										
TRES RAMAS 189 UE		WELL #: B 2H		RRCID -> 295702	COMPL. DATE 04/15/2023	TOTAL DEPTH 7800	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	AMT CODE	BALANCE		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
TRES RAMAS 189 LE		WELL #: B 3H		RRCID -> 295830	COMPL. DATE 04/26/2023	TOTAL DEPTH 8014	PERF. N/A							
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883		WELL #: 1	RRCID -> 263850	COMPL. DATE 09/12/2011	TOTAL DEPTH 7447	PERF. 8257 - 13562						
04	3000 N	3452	-0-	452	1310	190	1	3067	3	Y	177	184	1	-0-
						195	9							
05	3100 N	3524	-0-	424	1734	266	1	3082	3	Y	160	144	1	16
						176	9							
06	5110 X	3376	-0-	-1734	-0-	146	1	3141	3	Y	81	89	1	8
						89	9							
07	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	266	1	3268	3	Y	85	82	1	11
						94	9							
08	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	123	1	3324	3	Y	82	90	1	3
						90	9							
09	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT			3
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 2		RRCID -> 269334	COMPL. DATE 08/02/2012	TOTAL DEPTH 7786	PERF. 8283 - 13500							
04	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	132	1	2133	3	Y	101	105	1	-0-
						111	9							
05	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	185	1	2144	3	Y	91	81	1	10
						100	9							
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	52	1	1118	3	Y	122	122	1	10
						134	9							
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	95	1	1164	3	Y	127	122	1	15
						140	9							
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	44	1	1184	3	Y	123	134	1	4
						135	9							
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			4
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 3		RRCID -> 269335	COMPL. DATE 08/02/2012	TOTAL DEPTH 769	PERF. 8161 - 13469							
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	79	1	1267	3	Y	51	53	1	-0-
						56	9							
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	110	1	1273	3	Y	46	41	1	5
						51	9							
06	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	92	1	1975	3	Y	163	155	1	13
						179	9							
07	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	167	1	2054	3	Y	170	162	1	21
						187	9							
08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	77	1	2090	3	Y	164	179	1	6
						180	9							
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		3000 N	1487	-0-	-1513	5862	87	1	1400	3	Y	-0-		-0-
05		3100 N	1528	-0-	-1572	4290	121	1	1407	3	Y	-0-		-0-
06		3000 N	5200	-0-	2200	6490	219	1	4711	3	Y	245	228 1	17
							270	9						
07		3100 N	5582	-0-	2482	8972	399	1	4902	3	Y	255	243 1	29
							281	9						
08		3100 N	5441	-0-	2341	11313	184	1	4986	3	Y	246	269 1	6
							271	9						
09		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	8703					Y	NO RPT		6

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527														

04		3000 N	3450	-0-	450	1309	200	1	3222	3	Y	25	26 1	-0-
							28	9						
05		3100 N	3544	-0-	444	1753	280	1	3239	3	Y	23	21 1	2
							25	9						
06		4984 X	3231	-0-	-1753	-0-	141	1	3045	3	Y	41	40 1	3
							45	9						
07		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	258	1	3169	3	Y	43	41 1	5
							47	9						
08		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	119	1	3224	3	Y	41	45 1	1
							45	9						
09		360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591														

04		3330 X	1959	-0-	-1371	-0-	114	1	1845	3	Y	-0-		-0-
							160	1	1855	3	Y	-0-		-0-
05		3286 X	2015	-0-	-1271	-0-	77	1	1666	3	Y	41	38 1	3
							45	9						
06		2970 X	1788	-0-	-1182	-0-	141	1	1733	3	Y	43	41 1	5
							47	9						
07		3069 X	1921	-0-	-1148	-0-	65	1	1763	3	Y	41	45 1	1
							45	9						
08		2232 X	1873	-0-	-359	-0-					Y	NO RPT		1
09		1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551														

04		900 N	791	-0-	-109	-0-	41	1	666	3	Y	76	79 1	-0-
							84	9						
05		803 N	803	-0-	-0-	-0-	58	1	670	3	Y	68	61 1	7
							75	9						
06		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	53	1	1142	3	Y	41	44 1	4
							45	9						
07		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	97	1	1188	3	Y	43	41 1	6
							47	9						
08		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	45	1	1209	3	Y	41	45 1	2
							45	9						
09		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987																
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)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
04		3000 N	4687	-0-	1687	6364		241	1	3889	3	Y	506	528	1	-0-
								357	9							
05		3100 N	4748	-0-	1648	8012		337	1	3909	3	Y	456	410	1	46
								502	9							
06		12469 X	4457	-0-	-8012	-0-		188	1	4045	3	Y	204	230	1	20
								224	9							
07		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-		343	1	4209	3	Y	212	205	1	27
								233	9							
08		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-		158	1	4281	3	Y	205	225	1	7
								226	9							
09		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-						Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087																
04		5010 X	3127	-0-	-1883	-0-		160	1	2578	3	Y	354	370	1	-0-
								389	9							
05		4960 X	3167	-0-	-1793	-0-		224	1	2591	3	Y	320	289	1	31
								352	9							
06		4440 X	1683	-0-	-2757	-0-		71	1	1523	3	Y	81	104	1	8
								89	9							
07		4588 X	1808	-0-	-2780	-0-		129	1	1585	3	Y	85	83	1	10
								94	9							
08		3596 X	1760	-0-	-1836	-0-		59	1	1611	3	Y	82	90	1	2
								90	9							
09		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-						Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112																
04		3000 N	5408	-0-	2408	14374		296	1	4778	3	Y	304	319	1	-0-
								334	9							
05		3100 N	5518	-0-	2418	16792		415	1	4802	3	Y	274	246	1	28
								301	9							
06		18027 X	1235	-0-	-16792	-0-		51	1	1094	3	Y	82	101	1	9
								90	9							
07		2573 X	1326	-0-	-1247	-0-		93	1	1139	3	Y	85	84	1	10
								94	9							
08		2573 X	1292	-0-	-1281	-0-		43	1	1159	3	Y	82	90	1	2
								90	9							
09		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-						Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651																
04		3000 N	4833	-0-	1833	4274		266	1	4289	3	Y	253	262	1	-0-
								278	9							
05		3100 N	4934	-0-	1834	6108		372	1	4311	3	Y	228	205	1	23
								251	9							
06		7223 X	1115	-0-	-6108	-0-		47	1	1023	3	Y	41	58	1	6
								45	9							
07		1199 X	1199	-0-	-0-	-0-		87	1	1065	3	Y	43	43	1	6
								47	9							
08		1168 X	1168	-0-	-0-	-0-		40	1	1083	3	Y	41	45	1	2
								45	9							
09		630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-						Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	79 1	1267 3	Y	127	134 1		-0-
							140 9						
05		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	110 1	1273 3	Y	114	103 1		11
							125 9						
06		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	50 1	1071 3	Y	41	48 1		4
							45 9						
07		1271 N	1252	-0-	-19	-0-	91 1	1114 3	Y	43	42 1		5
							47 9						
08		1271 N	1221	-0-	-50	-0-	42 1	1134 3	Y	41	45 1		1
							45 9						
09		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113													
04		3600 X	2057	-0-	-1543	-0-	118 1	1911 3	Y	25	27 1		-0-
							28 9						
05		3565 X	2112	-0-	-1453	-0-	166 1	1921 3	Y	23	21 1		2
							25 9						
06		3540 X	1703	-0-	-1837	-0-	70 1	1499 3	Y	122	115 1		9
							134 9						
07		3658 X	1827	-0-	-1831	-0-	127 1	1560 3	Y	127	121 1		15
							140 9						
08		2356 X	1780	-0-	-576	-0-	59 1	1586 3	Y	123	134 1		4
							135 9						
09		2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571													
04		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	117 1	1889 3	Y	127	134 1		-0-
							140 9						
05		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	164 1	1899 3	Y	114	103 1		11
							125 9						
06		3000 N	4777	-0-	1777	1777	200 1	4307 3	Y	245	238 1		18
							270 9						
07		3100 N	5127	-0-	2027	3804	365 1	4481 3	Y	255	244 1		29
							281 9						
08		3100 N	4998	-0-	1898	5702	168 1	4559 3	Y	246	269 1		6
							271 9						
09		540 X	NO RPT	-0-	-540	5162			Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547													
04		3000 N	1971	-0-	-1029	5936	110 1	1777 3	Y	76	79 1		-0-
							84 9						
05		3100 N	2017	-0-	-1083	4853	154 1	1787 3	Y	69	62 1		7
							76 9						
06		3000 N	6246	-0-	3246	8099	265 1	5711 3	Y	245	234 1		18
							270 9						
07		3100 N	6707	-0-	3607	11706	484 1	5942 3	Y	255	244 1		29
							281 9						
08		3100 N	6538	-0-	3438	15144	223 1	6044 3	Y	246	269 1		6
							271 9						
09		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	12654			Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	242	1	3912	3	Y	127	135 1	-0-
							140	9						
05		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	339	1	3932	3	Y	114	103 1	11
							125	9						
06		3030 X	2549	-0-	-481	-0-	107	1	2308	3	Y	122	124 1	9
							134	9						
07		3131 X	2737	-0-	-394	-0-	196	1	2401	3	Y	127	122 1	14
							140	9						
08		3131 X	2668	-0-	-463	-0-	90	1	2443	3	Y	123	134 1	3
							135	9						
09		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981														
04		3000 N	2326	-0-	-674	7779	131	1	2111	3	Y	76	81 1	-0-
							84	9						
05		3100 N	2381	-0-	-719	7060	183	1	2122	3	Y	69	62 1	7
							76	9						
06		3000 N	2500	-0-	-500	6560	105	1	2261	3	Y	122	119 1	10
							134	9						
07		3100 N	2094	-0-	-1006	5554	147	1	1807	3	Y	127	122 1	15
							140	9						
08		3100 N	2042	-0-	-1058	4496	68	1	1839	3	Y	123	134 1	4
							135	9						
09		2370 N	NO RPT	-0-	-2370	2126					Y	NO RPT		4

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090														
04		3000 N	2135	-0-	-865	3890	112	1	1800	3	Y	203	212 1	-0-
							223	9						
05		3100 N	2166	-0-	-934	2956	156	1	1809	3	Y	183	165 1	18
							201	9						
06		3000 N	1187	-0-	-1813	1143	50	1	1070	3	Y	61	73 1	6
							67	9						
07		2418 N	1275	-0-	-1143	-0-	91	1	1114	3	Y	64	63 1	7
							70	9						
08		2170 N	1243	-0-	-927	-0-	42	1	1134	3	Y	61	67 1	1
							67	9						
09		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880														
04		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	110	1	1777	3	Y	51	53 1	-0-
							56	9						
05		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	154	1	1787	3	Y	46	41 1	5
							51	9						
06		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	97	1	2093	3	Y	81	80 1	6
							89	9						
07		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	177	1	2179	3	Y	85	82 1	9
							94	9						
08		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	82	1	2216	3	Y	82	90 1	1
							90	9						
09		2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774															
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	CODE	BALANCE	

04		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	116	1	1867	3	Y	101	106	1	-0-
							111	9							
05		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	162	1	1877	3	Y	91	82	1	9
							100	9							
06		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	93	1	1998	3	Y	163	159	1	13
							179	9							
07		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	153	1	1881	3	Y	85	87	1	11
							94	9							
08		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	71	1	1914	3	Y	82	91	1	2
							90	9							
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814															
04		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	69	1	1111	3	Y	405	419	1	-0-
							446	9							
05		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	96	1	1117	3	Y	365	329	1	36
							402	9							
06		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	81	1	1737	3	Y	81	108	1	9
							89	9							
07		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	147	1	1807	3	Y	85	84	1	10
							94	9							
08		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	68	1	1839	3	Y	82	91	1	1
							90	9							
09		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860															
04		3000 N	2153	-0-	-847	5484	124	1	2001	3	Y	25	25	1	-0-
							28	9							
05		3100 N	2209	-0-	-891	4593	174	1	2010	3	Y	23	21	1	2
							25	9							
06		3000 N	1264	-0-	-1736	2857	54	1	1165	3	Y	41	40	1	3
							45	9							
07		3100 N	1359	-0-	-1741	1116	99	1	1213	3	Y	43	41	1	5
							47	9							
08		2441 N	1325	-0-	-1116	-0-	46	1	1234	3	Y	41	45	1	1
							45	9							
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780															
04		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	112	1	1800	3	Y	177	186	1	-0-
							195	9							
05		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	156	1	1809	3	Y	160	144	1	16
							176	9							
06		1440 N	1259	-0-	-181	-0-	52	1	1118	3	Y	81	90	1	7
							89	9							
07		1488 N	1353	-0-	-135	-0-	95	1	1164	3	Y	85	83	1	9
							94	9							
08		1488 N	1318	-0-	-170	-0-	44	1	1184	3	Y	82	90	1	1
							90	9							
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

04		3000 N	2339	-0-	-661	4447	127	1	2045	3	Y	152	159 1	-0-
							167	9						
05		3100 N	2383	-0-	-717	3730	177	1	2055	3	Y	137	124 1	13
							151	9						
06		3000 N	4298	-0-	1298	5028	177	1	3807	3	Y	285	277 1	21
							314	9						
07		3100 N	4612	-0-	1512	6540	323	1	3962	3	Y	297	284 1	34
							327	9						
08		3100 N	4495	-0-	1395	7935	149	1	4030	3	Y	287	314 1	7
							316	9						
09		2070 X	NO RPT	-0-	-2070	5865					Y	NO RPT		7

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165														
04		4740 X	1674	-0-	-3066	-0-	72	1	1156	3	Y	405	424 1	-0-
							446	9						
05		4743 X	1664	-0-	-3079	-0-	100	1	1162	3	Y	365	329 1	36
							402	9						
06		4110 X	1304	-0-	-2806	-0-	52	1	1118	3	Y	122	146 1	12
							134	9						
07		4247 X	1399	-0-	-2848	-0-	95	1	1164	3	Y	127	124 1	15
							140	9						
08		1922 X	1363	-0-	-559	-0-	44	1	1184	3	Y	123	135 1	3
							135	9						
09		1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099														
04		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	91	1	1467	3	Y	28	30 1	-0-
							31	9						
05		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	127	1	1474	3	Y	25	22 1	3
							28	9						
06		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	64	1	1380	3	Y	122	116 1	9
							134	9						
07		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	117	1	1436	3	Y	127	121 1	15
							140	9						
08		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	54	1	1461	3	Y	123	134 1	4
							135	9						
09		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT		4

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635														
04		1650 N	1095	-0-	-555	-0-	62	1	1000	3	Y	30	31 1	-0-
							33	9						
05		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	87	1	1005	3	Y	27	25 1	2
							30	9						
06		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	52	1	1118	3	Y	82	79 1	5
							90	9						
07		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	95	1	1164	3	Y	85	82 1	8
							94	9						
08		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	44	1	1184	3	Y	82	90 1	-0-
							90	9						
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883									
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 28		RRCID -> 274296		COMPL. DATE 06/21/2014		TOTAL DEPTH 8009		PERF.10477 - 13859	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	123 1	1977 3	Y	101	108 1	-0-
						111 9					
05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	172 1	1988 3	Y	91	82 1	9
						100 9					
06	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	98 1	2117 3	Y	163	159 1	13
						179 9					
07	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	167 1	2054 3	Y	127	124 1	16
						140 9					
08	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	77 1	2090 3	Y	123	135 1	4
						135 9					
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT		4

BRISCOE RANCH EF		WELL #: 16		RRCID -> 274744		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 7654		PERF. 8309 - 12957	
04	3000 N	1055	-0-	-1945	259	55 1	889 3	Y	101	108 1	-0-
						111 9					
05	1330 N	1071	-0-	-259	-0-	77 1	894 3	Y	91	81 1	10
						100 9					
06	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	77 1	1666 3	Y	163	159 1	14
						179 9					
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	141 1	1733 3	Y	170	163 1	21
						187 9					
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	65 1	1763 3	Y	164	179 1	6
						180 9					
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			Y	NO RPT		6

BRISCOE RANCH EF		WELL #: 8		RRCID -> 276955		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 7875		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH EF		WELL #: 37		RRCID -> 276962		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 8028		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH EF		WELL #: 3701		RRCID -> 277028		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 7816		PERF. 8290 - 12868	
04	20084 X	20084	-0-	-0-	-0-	1046 1	16867 3	Y	1974	2062 1	-0-
						2171 9					
05	20375 X	20375	-0-	-0-	-0-	1463 1	16954 3	Y	1780	1603 1	177
						1958 9					
06	20320 X	20320	-0-	-0-	-0-	763 1	16418 3	Y	2854	2808 1	223
						3139 9					
07	21744 X	21744	-0-	-0-	-0-	1391 1	17082 3	Y	2974	2849 1	348
						3271 9					
08	21175 X	21175	-0-	-0-	-0-	642 1	17377 3	Y	2869	3143 1	74
						3156 9					
09	12630 X	NO RPT	-0-	-12630	-0-			Y	NO RPT		74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883									
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		24R	RRCID ->	277116	COMPL. DATE	10/29/2016	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	8390 - 12832	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		9510 X	1097	-0-	-8413	-0-	55 1	889 3	N	139	150 1		-0-
							153 9						
05		9424 X	1110	-0-	-8314	-0-	77 1	894 3	N	126	114 1		12
							139 9						
06		10140 X	1379	-0-	-8761	-0-	55 1	1190 3	N	122	125 1		9
							134 9						
07		10478 X	1479	-0-	-8999	-0-	101 1	1238 3	N	127	122 1		14
							140 9						
08		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	46 1	1259 3	N	123	134 1		3
							135 9						
09		1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT			3

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		35	RRCID ->	277177	COMPL. DATE	10/29/2016	TOTAL DEPTH	7886	PERF.	8333 - 13083	
04		6840 X	5278	-0-	-1562	-0-	293 1	4734 3	N	228	240 1		-0-
							251 9						
05		6789 X	5395	-0-	-1394	-0-	411 1	4758 3	N	205	185 1		20
							226 9						
06		7320 X	1260	-0-	-6060	-0-	52 1	1118 3	N	82	95 1		7
							90 9						
07		7564 X	1353	-0-	-6211	-0-	95 1	1164 3	N	85	83 1		9
							94 9						
08		6045 X	1318	-0-	-4727	-0-	44 1	1184 3	N	82	90 1		1
							90 9						
09		5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-			N	NO RPT			1

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		33	RRCID ->	277412	COMPL. DATE	10/30/2016	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	8307 - 13149	
04		7380 X	1019	-0-	-6361	-0-	54 1	867 3	Y	89	101 1		-0-
							98 9						
05		7626 X	1035	-0-	-6591	-0-	75 1	872 3	Y	80	72 1		8
							88 9						
06		7380 X	1309	-0-	-6071	-0-	54 1	1165 3	Y	82	84 1		6
							90 9						
07		7781 X	1406	-0-	-6375	-0-	99 1	1213 3	Y	85	82 1		9
							94 9						
08		1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	45 1	1234 3	Y	82	90 1		1
							90 9						
09		1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		38	RRCID ->	277413	COMPL. DATE	12/03/2016	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	8414 - 13456	
04		13866 X	13866	-0-	-0-	-0-	706 1	11378 3	Y	1620	1687 1		-0-
							1782 9						
05		14031 X	14031	-0-	-0-	-0-	987 1	11437 3	Y	1461	1316 1		145
							1607 9						
06		13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	569 1	12254 3	Y	489	584 1		50
							538 9						
07		14349 X	14349	-0-	-0-	-0-	1038 1	12750 3	Y	510	498 1		62
							561 9						
08		13990 X	13990	-0-	-0-	-0-	479 1	12970 3	Y	492	540 1		14
							541 9						
09		6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883								
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 32		RRCID -> 277414		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	6330 X	6293	-0-	-37	-0-	353 1	5689 3	Y	228 249 1	-0-
05	6541 X	6438	-0-	-103	-0-	251 9	5718 3	Y	205 185 1	20
06	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	494 1	5521 3	Y	245 246 1	19
07	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	226 9	5743 3	Y	255 245 1	29
08	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	256 1	5843 3	Y	246 269 1	6
09	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-	270 9		Y	NO RPT	6

BRISCOE RANCH EF		WELL #: 36		RRCID -> 277415		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403		
04	18690 X	12798	-0-	-5892	-0-	609 1	9823 3	N	2151 2257 1	-0-
05	18879 X	12860	-0-	-6019	-0-	2366 9	9874 3	N	1940 1747 1	193
06	18270 X	12656	-0-	-5614	-0-	852 1	11279 3	N	775 893 1	75
07	14632 X	13579	-0-	-1053	-0-	2134 9	11735 3	N	807 784 1	98
08	14632 X	13236	-0-	-1396	-0-	524 1	11938 3	N	779 855 1	22
09	12810 X	NO RPT	-0-	-12810	-0-	853 9		N	NO RPT	22

BRISCOE RANCH EF		WELL #: 34		RRCID -> 277698		COMPL. DATE 10/29/2016		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076		
04	9090 X	5757	-0-	-3333	-0-	328 1	5289 3	Y	127 145 1	-0-
05	9393 X	5900	-0-	-3493	-0-	140 9	5316 3	Y	114 103 1	11
06	8910 X	1983	-0-	-6927	-0-	459 1	1809 3	Y	82 87 1	6
07	9207 X	2128	-0-	-7079	-0-	125 9	1881 3	Y	85 82 1	9
08	6603 X	2075	-0-	-4528	-0-	84 1	1914 3	Y	82 90 1	1
09	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-	90 9		Y	NO RPT	1

BRISCOE RANCH EF		WELL #: 3801		RRCID -> 277754		COMPL. DATE 04/26/2017		TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027		
04	6270 X	3093	-0-	-3177	-0-	153 1	2467 3	Y	430 447 1	-0-
05	6479 X	3120	-0-	-3359	-0-	473 9	2479 3	Y	388 349 1	39
06	6090 X	3527	-0-	-2563	-0-	214 1	2642 3	Y	693 678 1	54
07	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	427 9	12007 3	Y	2549 2324 1	279
08	15370 X	15370	-0-	-0-	-0-	123 1	12214 3	Y	2459 2676 1	62
09	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-	762 9		Y	NO RPT	62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 39		RRCID -> 282193		COMPL. DATE 12/03/2016		TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
04	5280 X	3940	-0-	-1340	-0-	212	1	3422	3	Y	278	296 1	-0-				
						306	9										
05	5456 X	4013	-0-	-1443	-0-	297	1	3440	3	Y	251	226 1	25				
						276	9										
06	5280 X	4328	-0-	-952	-0-	170	1	3665	3	Y	448	438 1	35				
						493	9										
07	14539 X	3534	-0-	-11005	-0-	238	1	2922	3	Y	340	333 1	42				
						374	9										
08	4526 X	3442	-0-	-1084	-0-	110	1	2971	3	Y	328	361 1	9				
						361	9										
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT		9				
SM ENERGY COMPANY										788997							
BRISCOE "B"		WELL #: 1H		RRCID -> 254481		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861									
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
BRISCOE G										WELL #: 2H		RRCID -> 254485		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123	
*04	14B2 EXT	91	-0-	91	1787	91	2			Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1787					Y	-0-		-0-				
06	1787 X	-0-	-0-	-1787	-0-					Y	-0-		-0-				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-		-0-				
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-				
BRISCOE G GU 1										WELL #: 3H		RRCID -> 255731		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
GALVAN RANCH										WELL #: 2H		RRCID -> 257818		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
GALVAN RANCH										WELL #: 4H		RRCID -> 257867		COMPL. DATE 04/15/2012		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566	
*04	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	567	1	10480	2	Y	-0-		-0-				
05	14446 X	10990	-0-	-3456	-0-	556	1	10434	2	Y	-0-		-0-				
06	13980 X	7986	-0-	-5994	-0-	398	1	7588	2	Y	-0-		-0-				
07	10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	592	1	10281	2	Y	-0-		-0-				
08	11997 X	9977	-0-	-2020	-0-	552	1	9425	2	Y	-0-		-0-				
09	11040 X	10394	-0-	-646	-0-	557	1	9837	2	Y	-0-		-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 257869		COMPL. DATE 02/26/2017		TOTAL DEPTH 8482		PERF. 8997 - 14001						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 257946		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 8465		PERF. 8972 - 14129						
04	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	475	1	8736	2	Y	-0-					-0-
05	15314 X	10056	-0-	-5258	-0-	506	1	9550	2	Y	-0-					-0-
06	14820 X	7290	-0-	-7530	-0-	366	1	6924	2	Y	-0-					-0-
07	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	333	1	5813	2	Y	-0-					-0-
08	10044 X	9677	-0-	-367	-0-	536	1	9141	2	Y	-0-					-0-
09	9720 X	6292	-0-	-3428	-0-	335	1	5957	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU2		WELL #: 5H		RRCID -> 257949		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 7326		PERF. 7877 - 12951						
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "B"		WELL #: 2H		RRCID -> 258126		COMPL. DATE 11/27/2016		TOTAL DEPTH 7093		PERF. 7697 - 12725						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 4H		RRCID -> 258147		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 7535		PERF. 8119 - 13150						
04	5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	-0-	3	0	1	1	-0-
05	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 258155		COMPL. DATE 04/08/2012		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 9146 - 14190						
*04	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	360	1	6651	2	Y	-0-					-0-
05	10385 X	6977	-0-	-3408	-0-	351	1	6626	2	Y	-0-					-0-
06	10050 X	6411	-0-	-3639	-0-	322	1	6089	2	Y	-0-					-0-
07	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	389	1	6762	2	Y	-0-					-0-
08	7874 X	6614	-0-	-1260	-0-	366	1	6248	2	Y	-0-					-0-
09	7020 X	6313	-0-	-707	-0-	338	1	5975	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	9540 X	-0-	-0-	-9540	-0-				Y	-0-			107
05	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-				Y	-0-			107
06	11397 X	11397	-0-	-0-	-0-	570	1	10827	2	Y	-0-		107
07	15654 X	15654	-0-	-0-	-0-	848	1	14806	2	Y	-0-		107
08	14415 X	14415	-0-	-0-	-0-	798	1	13617	2	Y	-0-		107
09	13248 X	13248	-0-	-0-	-0-	701	1	12429	2	Y	107		-0-
						118	9						

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-				Y	-0-			-0-
05	1457 X	1360	-0-	-97	-0-	63	1	1234	2	Y	57	56 0	1
						63	9						
06	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	95	1	1822	2	Y	89	82 0 2 1	6
						98	9						
07	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	95	1	1669	2	Y	70	72 0 3 1	1
						77	9						
08	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	143	1	2456	2	Y	117	112 0 3 1	3
						129	9						
09	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	107	1	1879	2	Y	102	99 0 3 1	3
						112	9						

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

04	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	171	1	3161	2	Y	136	123 0	13
						150	9						
05	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	105	1	1993	2	Y	115	122 0 4 1	2
						127	9						
06	2100 X	1933	-0-	-167	-0-	91	1	1756	2	Y	78	73 0 2 1	5
						86	9						
07	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	85	1	1455	2	Y	65	67 0 2 1	1
						72	9						
08	3596 X	1951	-0-	-1645	-0-	107	1	1805	2	Y	35	33 0 2 1	1
						39	9						
09	3480 X	2218	-0-	-1262	-0-	111	1	1995	2	Y	102	99 0 1 1	3
						112	9						

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

*04	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-		-0-
05	4402 X	46	-0-	-4356	-0-	46	2			Y	-0-		-0-
06	4260 X	507	-0-	-3753	-0-	22	1	473	2	Y	11	10 0	1
						12	9						
07	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	132	1	2314	2	Y	14	15 0	-0-
						15	9						
08	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	420	1	7178	2	Y	53	51 0 1 1	1
						58	9						
09	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	297	1	5214	2	Y	41	40 0 1 1	1
						45	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
SAN AMBROSIA B		WELL #: 1H		RRCID -> 259569		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 6836		PERF. 7355 - 12400				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		5160 X	4479	-0-	-681	-0-	226 1	4119 2	Y	122	115 0	2 1		12
							134 9							
05		5332 X	3553	-0-	-1779	-0-	174 1	3292 2	Y	79	86 0	4 1		1
							87 9							
06		5160 X	1847	-0-	-3313	-0-	90 1	1718 2	Y	35	32 0	2 1		2
							39 9							
07		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	192 1	3381 2	Y	65	65 0	1 1		1
							72 9							
08		4619 X	4380	-0-	-239	-0-	238 1	4061 2	Y	74	71 0	2 1		2
							81 9							
09		4470 X	3774	-0-	-696	-0-	198 1	3491 2	Y	77	75 0	2 1		2
							85 9							
BRISCOE C		WELL #: 3H		RRCID -> 259570		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 7151		PERF. 7718 - 12705				
04		2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	109 1	1994 2	Y	70	63 0			7
							77 9							
05		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-	5 0	2 1		-0-
06		11405 X	11405	-0-	-0-	-0-	541 1	10368 2	Y	451	416 0	4 1		31
							496 9							
07		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	259 1	4511 2	Y	82	98 0	13 1		2
							90 9							
08		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	179 1	3074 2	Y	181	175 0	3 1		5
							199 9							
09		11400 X	-0-	-0-	-11400	-0-			Y	-0-	5 1			-0-
SAN AMBROSIA D		WELL #: 4H		RRCID -> 259598		COMPL. DATE 09/12/2016		TOTAL DEPTH 6772		PERF. 7349 - 12853				
04		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			Y	-0-				-0-
05		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	213 1	4045 2	Y	362	356 0			6
							398 9							
06		1740 X	405	-0-	-1335	-0-	17 1	347 2	Y	37	34 0	6 1		3
							41 9							
07		304 X	304	-0-	-0-	-0-	16 1	264 2	Y	22	24 0	1 1		-0-
							24 9							
08		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	-0-				-0-
09		4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE B		WELL #: 4H		RRCID -> 259766		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 6927		PERF. 7420 - 12419				
04		5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	263 1	4855 2	Y	70	71 0	3 1		7
							77 9							
05		6169 X	5294	-0-	-875	-0-	257 1	4874 2	Y	148	151 0	2 1		2
							163 9							
06		5970 X	2754	-0-	-3216	-0-	134 1	2548 2	Y	65	60 0	3 1		4
							72 9							
07		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	264 1	4602 2	Y	96	96 0	2 1		2
							106 9							
08		5363 X	3261	-0-	-2102	-0-	177 1	3010 2	Y	67	64 0	3 1		2
							74 9							
09		5190 X	4953	-0-	-237	-0-	259 1	4570 2	Y	113	110 0	2 1		3
							124 9							
GALVAN RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 260107		COMPL. DATE 10/09/2016		TOTAL DEPTH 9060		PERF. 9675 - 14970				
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 260197		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	270	1 4970 2	Y	53	52 0	1 1 5
05	5952 X	5456	-0-	-496	-0-	58 271	1 5123 2	Y	56	59 0	1 1 1
06	5760 X	5283	-0-	-477	-0-	62 259	1 4976 2	Y	44	41 0	1 1 3
07	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	48 292	1 5095 2	Y	38	39 0	1 1 1
08	5549 X	5380	-0-	-169	-0-	42 297	1 5042 2	Y	37	36 0	1 1 1
09	5310 X	5172	-0-	-138	-0-	41 273	1 4852 2	Y	43	42 0	1 1 1
						47 9					
BRISCOE B (SA5)		WELL #: 7H		RRCID -> 260309		COMPL. DATE 08/26/2012		TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052			
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRISCOE C (SA3)		WELL #: 5H		RRCID -> 260334		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 260376		COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479			
04	4230 X	3860	-0-	-370	-0-	198	1 3636 2	Y	24	24 0	1 1 2
05	3534 X	3297	-0-	-237	-0-	26 167	1 3107 2	Y	21	22 0	1 1 -0-
06	4020 X	2822	-0-	-1198	-0-	23 142	1 2659 2	Y	19	17 0	1 1 1
07	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	21 146	1 2558 2	Y	17	17 0	1 1 -0-
08	4154 X	2467	-0-	-1687	-0-	19 138	1 2314 2	Y	14	14 0	1 1 -0-
09	3870 X	2123	-0-	-1747	-0-	15 111	1 2000 2	Y	11	11 0	1 1 -0-
						12 9					
GALVAN RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 260377		COMPL. DATE 10/21/2016		TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485			
04	9330 X	8488	-0-	-842	-0-	433	1 8021 2	Y	31	30 0	1 1 3
05	9641 X	7038	-0-	-2603	-0-	34 354	1 6661 2	Y	21	23 0	1 1 -0-
06	9330 X	7387	-0-	-1943	-0-	23 368	1 6993 2	Y	24	21 0	1 1 2
07	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	26 459	1 7987 2	Y	32	32 0	1 1 1
08	8773 X	8032	-0-	-741	-0-	35 444	1 7554 2	Y	31	30 0	1 1 1
09	8490 X	8131	-0-	-359	-0-	34 433	1 7669 2	Y	26	25 0	1 1 1
						29 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 260396		COMPL. DATE 10/15/2016		TOTAL DEPTH 9031		PERF. 9518 - 14433			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		8700 X	7270	-0-	-1430	-0-	375 1	6888 2	Y	6	7 0	1 1	1
							7 9						
05		8990 X	8121	-0-	-869	-0-	408 1	7690 2	Y	21	22 0		-0-
							23 9						
06		8700 X	8444	-0-	-256	-0-	422 1	7994 2	Y	25	22 0	1 1	2
							28 9						
07		8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	475 1	8299 2	Y	22	23 0	1 1	-0-
							24 9						
08		8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	478 1	8127 2	Y	24	22 0	1 1	1
							26 9						
09		8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	457 1	8037 2	Y	26	25 0	1 1	1
							29 9						

BRISCOE B		WELL #: 3H		RRCID -> 260439		COMPL. DATE 04/24/2011		TOTAL DEPTH 6855		PERF. 7504 - 12832			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE C (SA2)		WELL #: 10H		RRCID -> 260440		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 6893		PERF. 7444 - 12724			
04		4230 X	882	-0-	-3348	-0-	44 1	795 2	Y	39	46 0	4 1	4
							43 9						
05		4371 X	3606	-0-	-765	-0-	174 1	3303 2	Y	117	118 0	1 1	2
							129 9						
06		4230 X	2415	-0-	-1815	-0-	117 1	2195 2	Y	94	87 0	3 1	6
							103 9						
07		1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	71 1	1258 2	Y	20	23 0	3 1	-0-
							22 9						
08		3596 X	2032	-0-	-1564	-0-	109 1	1847 2	Y	69	66 0	1 1	2
							76 9						
09		3480 X	2778	-0-	-702	-0-	143 1	2500 2	Y	123	119 0	2 1	4
							135 9						

BRISCOE B		WELL #: 11H		RRCID -> 260441		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 7043		PERF. 7692 - 12719			
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE C		WELL #: 9H		RRCID -> 260495		COMPL. DATE 09/17/2021		TOTAL DEPTH 7054		PERF. 7511 - 11320			
*04		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
05		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			Y	-0-			-0-
06		2790 X	2527	-0-	-263	-0-	123 1	2351 2	Y	48	45 0		3
							53 9						
07		1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	93 1	1606 2	Y	3	5 0	1 1	-0-
							3 9						
08		806 X	799	-0-	-7	-0-	43 1	750 2	Y	5	5 0		-0-
							6 9						
09		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE B		WELL #: 12H		RRCID -> 260521		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 7022		PERF. 7593 - 12620						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA9)		WELL #: 5H		RRCID -> 260538		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 6718		PERF. 7220 - 11692						
04	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	139	1	2535	2	Y	197	184	0	2	1	19
						217	9									
05	2790 X	2244	-0-	-546	-0-	104	1	1963	2	Y	161	171	0	6	1	3
						177	9									
06	1950 X	1833	-0-	-117	-0-	84	1	1632	2	Y	106	99	0	3	1	7
						117	9									
07	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	95	1	1665	2	Y	132	133	0	3	1	3
						145	9									
08	2976 X	2446	-0-	-530	-0-	124	1	2120	2	Y	184	178	0	4	1	5
						202	9									
09	2880 X	1231	-0-	-1649	-0-	60	1	1073	2	Y	89	86	0	5	1	3
						98	9									

BRISCOE R (SA25)		WELL #: 2H		RRCID -> 260584		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 7246		PERF. 7801 - 12490						
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 8H		RRCID -> 260600		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 7548		PERF. 7729 - 13287						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 12H		RRCID -> 261412		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 8937 - 12585						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 13H		RRCID -> 261616		COMPL. DATE 12/09/2022		TOTAL DEPTH 7259		PERF. 8175 - 12845						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH			WELL #: 28H		RRCID -> 261623		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 9818		- 15032		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3000 N	2545	-0-	-455	1547	129	1	2368	2	Y	44	47	0	2 1	4
						48	9								
05	3100 N	2718	-0-	-382	1165	134	1	2530	2	Y	49	51	0	1 1	1
						54	9								
06	4999 X	3834	-0-	-1165	-0-	189	1	3583	2	Y	56	52	0	1 1	4
						62	9								
07	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	210	1	3689	2	Y	57	58	0	2 1	1
						63	9								
08	5115 X	3710	-0-	-1405	-0-	202	1	3449	2	Y	54	52	0	2 1	1
						59	9								
09	3840 X	3447	-0-	-393	-0-	180	1	3209	2	Y	53	51	0	1 1	2
						58	9								

GALVAN RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 263067		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 9183		PERF. 9738		- 14586		
04	3000 N	3903	-0-	903	2149	198	1	3629	2	Y	69	69	0	2 1	7
						76	9								
05	3100 N	3570	-0-	470	2619	175	1	3331	2	Y	58	62	0	2 1	1
						64	9								
06	5562 X	2943	-0-	-2619	-0-	145	1	2736	2	Y	56	52	0	1 1	4
						62	9								
07	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	158	1	2735	2	Y	57	58	0	2 1	1
						63	9								
08	4340 X	2806	-0-	-1534	-0-	154	1	2600	2	Y	47	45	0	2 1	1
						52	9								
09	3900 X	2761	-0-	-1139	-0-	145	1	2554	2	Y	56	54	0	1 1	2
						62	9								

GALVAN RANCH			WELL #: 24H		RRCID -> 263175		COMPL. DATE 05/23/2021		TOTAL DEPTH 9547		PERF.10469		- 15982		
04	8010 X	7054	-0-	-956	-0-	358	1	6597	2	Y	90	88	0	3 1	9
						99	9								
05	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	382	1	7177	2	Y	77	82	0	3 1	1
						85	9								
06	8100 X	7324	-0-	-776	-0-	362	1	6882	2	Y	73	67	0	2 1	5
						80	9								
07	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	400	1	6949	2	Y	68	70	0	2 1	1
						75	9								
08	8370 X	7240	-0-	-1130	-0-	401	1	6803	2	Y	33	31	0	2 1	1
						36	9								
09	7410 X	6794	-0-	-616	-0-	364	1	6430	2	Y	-0-	1	1		-0-

GALVAN RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 263265		COMPL. DATE 10/02/2015		TOTAL DEPTH 9195		PERF. 9823		- 14267		
04	3000 N	4578	-0-	1578	4182	231	1	4274	2	Y	66	61	0	1 1	6
						73	9								
05	3100 N	4086	-0-	986	5168	204	1	3808	2	Y	67	70	0	2 1	1
						74	9								
06	8229 X	3061	-0-	-5168	-0-	149	1	2867	2	Y	41	38	0	1 1	3
						45	9								
07	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	171	1	3005	2	Y	10	12	0	1 1	-0-
						11	9								
08	5704 X	3304	-0-	-2400	-0-	179	1	3071	2	Y	49	47	0	1 1	1
						54	9								
09	4590 X	2901	-0-	-1689	-0-	156	1	2745	2	Y	-0-	1	1		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE R		WELL #: 4H		RRCID -> 263371		COMPL. DATE 01/21/2016		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B (SA3)		WELL #: 13H		RRCID -> 263604		COMPL. DATE 11/25/2016		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554								
04	3390 X	2729	-0-	-661	-0-	135	1	2485	2	Y	99	96	0	2	1	10
						109	9									
05	6231 X	1323	-0-	-4908	-0-	63	1	1197	2	Y	57	63	0	3	1	1
						63	9									
06	6030 X	2594	-0-	-3436	-0-	123	1	2357	2	Y	104	96	0	2	1	7
						114	9									
07	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	147	1	2570	2	Y	89	91	0	3	1	2
						98	9									
08	2821 X	2145	-0-	-676	-0-	114	1	1943	2	Y	80	77	0	3	1	2
						88	9									
09	2730 X	2184	-0-	-546	-0-	110	1	1972	2	Y	93	90	0	2	1	3
						102	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A444H		RRCID -> 263660		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A442H		RRCID -> 263675		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A443H		RRCID -> 263700		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A528H		RRCID -> 263767		COMPL. DATE 01/30/2016		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9793 - 15019			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	690 X	447	-0-	-243	-0-	21	1	426	2	Y	-0-		-0-
05	713 X	606	-0-	-107	-0-	29	1	577	2	Y	-0-		-0-
06	690 X	498	-0-	-192	-0-	22	1	470	2	Y	5	5 0	-0-
07	182 X	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-		-0-
08	713 X	266	-0-	-447	-0-	16	1	248	2	Y	2	2 0	-0-
09	600 X	368	-0-	-232	-0-	17	1	348	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
BRISCOE R		WELL #: 14H		RRCID -> 264517		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 7272		PERF. 7870 - 12883			
04	12060 X	2934	-0-	-9126	-0-	150	1	2759	2	Y	23	21 0	2
05	17252 X	17252	-0-	-0-	-0-	864	1	16292	2	Y	87	87 0	1 1
06	12060 X	8253	-0-	-3807	-0-	408	1	7764	2	Y	74	68 0	2 1
07	11110 X	11110	-0-	-0-	-0-	598	1	10414	2	Y	89	90 0	2 1
08	17236 X	6774	-0-	-10462	-0-	373	1	6371	2	Y	27	26 0	2 1
09	16710 X	10347	-0-	-6363	-0-	552	1	9749	2	Y	42	41 0	1 1
						46	9						
GALVAN STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 264607		COMPL. DATE 01/05/2016		TOTAL DEPTH 7736		PERF. 8343 - 13540			
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.	2581	-0-	2581	2581	130	1	2285	2	Y	151	148 0	3
08	T. A.	2011	-0-	2011	4592	166	9	1872	2	Y	26	25 0	3 1
09	T. A.	2065	-0-	2065	6657	110	1	1902	2	Y	48	47 0	1 1
						53	9						
BRISCOE G GU5 STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 264651		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 7313		PERF. N/A			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BRISCOE G		WELL #: 7H		RRCID -> 264689		COMPL. DATE 06/26/2016		TOTAL DEPTH 7329		PERF. 8459 - 11871			
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: C454H		RRCID -> 264809		COMPL. DATE 12/14/2021				TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	25272 X	25272	-0-	-0-	-0-	1293	1	23840	2	Y	126	121	0	2	1	12
05	24834 X	24834	-0-	-0-	-0-	1248	1	23498	2	Y	80	87	0	4	1	1
06	25170 X	23098	-0-	-2072	-0-	1150	1	21919	2	Y	26	23	0	2	1	2
07	21084 X	21084	-0-	-0-	-0-	1145	1	19926	2	Y	12	13	0	1	1	-0-
08	28148 X	13711	-0-	-14437	-0-	758	1	12901	2	Y	47	45	0	1	1	1
09	25260 X	17201	-0-	-8059	-0-	919	1	16210	2	Y	65	63	0	1	1	2
GALVAN RANCH		WELL #: A527H		RRCID -> 264977		COMPL. DATE 04/21/2023				TOTAL DEPTH 9317 PERF. 9669 - 15085						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B152H		RRCID -> 265079		COMPL. DATE 01/26/2016				TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525						
04	15019 X	15019	-0-	-0-	-0-	774	1	14244	2	Y	1	1	0			-0-
05	16771 X	15351	-0-	-1420	-0-	773	1	14578	2	Y	-0-					-0-
06	16230 X	12324	-0-	-3906	-0-	614	1	11709	2	Y	1	1	0			-0-
07	16601 X	16601	-0-	-0-	-0-	900	1	15701	2	Y	-0-					-0-
08	15531 X	15072	-0-	-459	-0-	835	1	14237	2	Y	-0-					-0-
09	15030 X	14172	-0-	-858	-0-	759	1	13413	2	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A501H		RRCID -> 265169		COMPL. DATE 02/13/2016				TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480						
04	3000 N	3069	-0-	69	69	152	1	2804	2	Y	103	100	0	2	1	10
05	3100 N	3069	-0-	-31	38	113	9	2793	2	Y	115	120	0	3	1	2
06	3000 N	2993	-0-	-7	31	149	1	2682	2	Y	154	142	0	3	1	11
07	4078 X	4047	-0-	-31	-0-	127	9	3556	2	Y	258	260	0	4	1	5
08	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	142	1	3006	2	Y	225	217	0	7	1	6
09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	169	9	2991	2	Y	186	180	0	6	1	6
BRISCOE G GU4 STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 265195		COMPL. DATE 01/05/2019				TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
WATSON GU1 STATE		WELL #: 1H		RRCID ->	265237	COMPL. DATE	11/20/2011	TOTAL DEPTH	8369	PERF. 8650 - 14138		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3210 X	1650	-0-	-1560	-0-	83 1	1567 2	Y	-0-			-0-
05	3317 X	3302	-0-	-15	-0-	167 1	3129 2	Y	5	5 0		-0-
						6 9						
06	3210 X	2141	-0-	-1069	-0-	109 1	2032 2	Y	-0-			-0-
07	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	116 1	1997 2	Y	-0-			-0-
08	3317 X	1895	-0-	-1422	-0-	107 1	1788 2	Y	-0-			-0-
09	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	217 1	3844 2	Y	13	13 0		-0-
						14 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A401H		RRCID ->	265240	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	9408	PERF. 9616 - 13450		
04	T. A.	5535	-0-	5535	24491	273 1	5086 2	Y	160	158 0	5 1	16
						176 9						
05	T. A.	5457	-0-	5457	29948	267 1	5033 2	Y	143	152 0	5 1	2
						157 9						
06	35049 X	5101	-0-	-29948	-0-	247 1	4712 2	Y	129	119 0	3 1	9
						142 9						
07	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	269 1	4704 2	Y	128	130 0	4 1	3
						141 9						
08	6014 X	4973	-0-	-1041	-0-	267 1	4575 2	Y	119	115 0	4 1	3
						131 9						
09	5550 X	4587	-0-	-963	-0-	241 1	4252 2	Y	85	82 0	3 1	3
						94 9						

BRISCOE G GU5 STATE		WELL #: 11H		RRCID ->	265369	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	7313	PERF. 7804 - 13241		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A301H		RRCID ->	265374	COMPL. DATE	09/24/2012	TOTAL DEPTH	9424	PERF. 9890 - 14804		
04	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	260 1	4819 2	Y	163	162 0	6 1	16
						179 9						
05	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	257 1	4881 2	Y	260	267 0	5 1	4
						286 9						
06	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	240 1	4541 2	Y	103	95 0	5 1	7
						113 9						
07	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	257 1	4486 2	Y	109	111 0	3 1	2
						120 9						
08	5797 X	4700	-0-	-1097	-0-	254 1	4329 2	Y	106	102 0	3 1	3
						117 9						
09	5250 X	4030	-0-	-1220	-0-	210 1	3698 2	Y	111	108 0	3 1	3
						122 9						

BRISCOE GU1 STATE AR		WELL #: 2H		RRCID ->	265460	COMPL. DATE	09/20/2015	TOTAL DEPTH	7763	PERF. 8267 - 13357		
04	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-			Y	-0-			-0-
05	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	438 1	8290 2	Y	129	127 0		2
						142 9						
06	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	246 1	4681 2	Y	72	66 0	3 1	5
						79 9						
07	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	247 1	4295 2	Y	64	66 0	2 1	1
						70 9						
08	8866 X	4623	-0-	-4243	-0-	252 1	4303 2	Y	62	59 0	2 1	2
						68 9						
09	8580 X	4280	-0-	-4300	-0-	226 1	3985 2	Y	63	61 0	2 1	2
						69 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: A529H		RRCID -> 265517		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3870 X	2736	-0-	-1134	-0-	139 1	2553 2	Y	40	37 0	4
05	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	44 9	206 1	Y	52	54 0	1 1
06	2730 X	2664	-0-	-66	-0-	57 9	131 1	Y	34	32 0	1 1
07	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	37 9	108 1	Y	29	29 0	1 1
08	4185 X	3743	-0-	-442	-0-	32 9	204 1	Y	43	42 0	1 1
09	4050 X	2347	-0-	-1703	-0-	47 9	125 1	Y	34	33 0	1 1
						37 9					
SAN AMBROSIA D (SAL)		WELL #: 16H		RRCID -> 265546		COMPL. DATE 07/14/2017		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207			
04	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	113 1	2100 2	Y	316	296 0	4 1
05	1922 X	38	-0-	-1884	-0-	348 9	29 2	Y	8	29 0	10 1
06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	29 2		Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	-0-		-0-
09	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A125H		RRCID -> 265781		COMPL. DATE 08/14/2022		TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792			
04	40050 X	-0-	-0-	-40050	-0-			Y	-0-		117
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			Y	-0-		117
06	2820 X	677	-0-	-2143	-0-	28 1	520 2	Y	117	117 1	117
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	129 9		Y	-0-		117
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		117
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-		117
SAN AMBROSIA D		WELL #: 14H		RRCID -> 266167		COMPL. DATE 02/07/2018		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336			
*04	990 X	-0-	-0-	-990	-0-			Y	-0-		-0-
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRISCOE R		WELL #: 12H		RRCID -> 266173		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268			
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B138H		RRCID ->	266175	COMPL. DATE	07/13/2021	TOTAL DEPTH	9199	PERF.	9507 - 16361	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	24522 X	24522	-0-	-0-	-0-	1260	1	23259	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
05	27776 X	24817	-0-	-2959	-0-	1250	1	23564	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
06	26880 X	24591	-0-	-2289	-0-	1227	1	23362	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
07	25215 X	25215	-0-	-0-	-0-	1367	1	23845	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
08	26009 X	24814	-0-	-1195	-0-	1377	1	23435	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
09	24600 X	23356	-0-	-1244	-0-	1251	1	22103	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							

BRASK DUMONT		WELL #:		1H	RRCID ->	266177	COMPL. DATE	03/29/2015	TOTAL DEPTH	8129	PERF.	8450 - 14073		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

GALVAN RANCH LP		WELL #:		1H	RRCID ->	266258	COMPL. DATE	12/29/2015	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	8872 - 13630		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-		-0-	
05	T. A.	1374	-0-	1374	1453	64	1	1251	2	Y	54	53	0	1
						59	9							
06	T. A.	3467	-0-	3467	4920	167	1	3176	2	Y	113	104	0	8
						124	9							
07	T. A.	3291	-0-	3291	8211	172	1	3014	2	Y	95	98	0	2
						105	9							
08	11504 X	3293	-0-	-8211	-0-	177	1	3035	2	Y	74	71	0	2
						81	9							
09	3480 X	3011	-0-	-469	-0-	157	1	2754	2	Y	91	88	0	3
						100	9							

BRISCOE G (SA8)		WELL #:		6H	RRCID ->	266860	COMPL. DATE	08/19/2021	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	8775 - 14284		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

BRISCOE R		WELL #:		13H	RRCID ->	266861	COMPL. DATE	03/29/2017	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	7604 - 12987		
04	7050 X	6603	-0-	-447	-0-	333	1	6139	2	Y	119	115	0	12
						131	9							
05	7285 X	7265	-0-	-20	-0-	359	1	6777	2	Y	117	123	0	2
						129	9							
06	7050 X	3196	-0-	-3854	-0-	158	1	2983	2	Y	50	47	0	3
						55	9							
07	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	385	1	6699	2	Y	113	113	0	2
						124	9							
08	7254 X	6348	-0-	-906	-0-	346	1	5904	2	Y	89	86	0	2
						98	9							
09	7020 X	6767	-0-	-253	-0-	356	1	6291	2	Y	109	106	0	3
						120	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: C403H		RRCID -> 267049		COMPL. DATE 10/19/2019			TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	259	1	4795	2	Y	75	73 0	2 1	7
05	5673 X	5464	-0-	-209	-0-	83	9	5115	2	Y	71	74 0	3 1	1
06	5490 X	5085	-0-	-405	-0-	78	9	4761	2	Y	68	62 0	2 1	5
07	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	249	1	5221	2	Y	66	68 0	2 1	1
08	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	75	9	5253	2	Y	61	58 0	2 1	2
09	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	300	1	5203	2	Y	63	61 0	2 1	2
						73	9							
						311	1							
						67	9							
						295	1							
						69	9							

BRISCOE R		WELL #: 10H		RRCID -> 267050		COMPL. DATE 12/16/2012			TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447					
04	3270 X	1749	-0-	-1521	-0-	85	1	1608	2	Y	51	50 0	2 1	5
05	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	56	9	3397	2	Y	86	89 0	1 1	1
06	3270 X	2340	-0-	-930	-0-	180	1	2171	2	Y	50	46 0	2 1	3
07	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	95	9	3391	2	Y	59	60 0	1 1	1
08	3658 X	3326	-0-	-332	-0-	114	1	3066	2	Y	74	71 0	2 1	2
09	3540 X	3428	-0-	-112	-0-	55	9	3157	2	Y	83	80 0	2 1	3
						193	1							
						65	9							
						179	1							
						81	9							
						180	1							
						91	9							

BRISCOE R		WELL #: 11H		RRCID -> 267051		COMPL. DATE 02/10/2016			TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798					
*04	2880 X	1740	-0-	-1140	-0-	87	1	1611	2	Y	38	38 0	1 1	4
05	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	42	9	2821	2	Y	120	121 0	1 1	2
06	2880 X	2001	-0-	-879	-0-	150	1	1826	2	Y	73	67 0	3 1	5
07	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	132	9	2590	2	Y	3	6 0	2 1	-0-
08	3100 X	2722	-0-	-378	-0-	95	1	2540	2	Y	29	28 0		1
09	3000 X	2727	-0-	-273	-0-	80	9	2499	2	Y	77	75 0	1 1	2
						149	1							
						3	9							
						150	1							
						32	9							
						143	1							
						85	9							

BRISCOE R		WELL #: 8H		RRCID -> 267052		COMPL. DATE 04/14/2013			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245					
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A361H		RRCID -> 267936		COMPL. DATE 01/06/2014		TOTAL DEPTH 9142		PERF. 9589 - 13339						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A363H		RRCID -> 268122		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 9123		PERF. 9631 - 14399						
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE G		WELL #: 14H		RRCID -> 268168		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 7614		PERF. 7744 - 12351						
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRASK DUMONT		WELL #: 2H		RRCID -> 268195		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 7901		PERF. 8394 - 11699						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE G		WELL #: 16H		RRCID -> 268283		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 7607		PERF. 7777 - 12825						
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	168	-0-	168	168	7	1	153	2	Y	7	7	0			-0-
06	14B2 EXT	91	-0-	91	259	88	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	259 X	-0-	-0-	-259	-0-					Y	-0-					-0-
08	155 X	132	-0-	-23	-0-	3	1	128	2	Y	1	1	0			-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-	1	9			Y	-0-					-0-
BRISCOE G		WELL #: 15H		RRCID -> 268285		COMPL. DATE 06/18/2016		TOTAL DEPTH 7598		PERF. 7809 - 12707						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
05	T. A.	235	-0-	235	396	8	1	159	2	Y	62	61	0			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	396	68	9			Y	-0-	1	1			-0-
07	396 X	-0-	-0-	-396	-0-					Y	-0-					-0-
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 20H		RRCID -> 268595		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 7843 - 13273				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4210					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4210					Y	-0-			-0-
06	4210 X	-0-	-0-	-4210	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 21H		RRCID -> 268596		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7828 - 13386				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU8 STATE		WELL #: 22H		RRCID -> 268599		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 7914 - 13244				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A568H		RRCID -> 268633		COMPL. DATE 12/28/2020		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 9319 - 14387				
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-			-0-
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-			-0-
06	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A567H		RRCID -> 268634		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 8752		PERF. 9725 - 14388				
04	9990 X	7164	-0-	-2826	-0-	366	1	6726	2	Y	65	66	0	2 1 6
						72	9							
05	10323 X	5389	-0-	-4934	-0-	268	1	5075	2	Y	42	45	0	2 1 1
						46	9							
06	9990 X	1874	-0-	-8116	-0-	94	1	1769	2	Y	10	9	0	1 1 1
						11	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
08	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-			-0-
09	7170 X	1511	-0-	-5659	-0-	78	1	1404	2	Y	26	25	0	1
						29	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A569H		RRCID -> 268637		COMPL. DATE 12/23/2019		TOTAL DEPTH 8741		PERF. 9410 - 14729				
04	13747 X	13747	-0-	-0-	-0-	697	1	12839	2	Y	192	184	0	4 1 19
						211	9							
05	10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	536	1	10139	2	Y	118	129	0	6 1 2
						130	9							
06	9300 X	3227	-0-	-6073	-0-	159	1	3023	2	Y	41	38	0	2 1 3
						45	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	1 1 -0-
08	14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	779	1	13297	2	Y	113	109	0	1 1 3
						124	9							
09	13740 X	11286	-0-	-2454	-0-	600	1	10608	2	Y	71	69	0	3 1 2
						78	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B103H		RRCID -> 268841		COMPL. DATE 05/05/2018		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A359H		RRCID -> 269225		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A336H		RRCID -> 269250		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604								
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	5448	-0-	5448	5448	272	1	5176	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	8795	-0-	8795	14243	438	1	8357	2	Y	-0-					-0-
07	16897 X	2654	-0-	-14243	-0-	145	1	2505	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
08	5456 X	721	-0-	-4735	-0-	41	1	673	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
09	8790 X	526	-0-	-8264	-0-	30	1	495	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A334H		RRCID -> 269251		COMPL. DATE 02/28/2016		TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A335 H		RRCID -> 269252		COMPL. DATE 02/14/2016		TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551								
04	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	229	1	4260	2	Y	37	36	0	1	1	4
						41	9									
05	4681 X	4665	-0-	-16	-0-	235	1	4389	2	Y	37	39	0	1	1	1
						41	9									
06	4530 X	4058	-0-	-472	-0-	200	1	3823	2	Y	32	30	0	1	1	2
						35	9									
07	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	228	1	3957	2	Y	27	27	0	1	1	1
						30	9									
08	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	267	1	4584	2	Y	18	18	0	1	1	-0-
						20	9									
09	4530 X	4262	-0-	-268	-0-	227	1	3995	2	Y	36	35	0			1
						40	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A540H		RRCID -> 269554		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: A539H		RRCID -> 270008		COMPL. DATE 02/22/2018		TOTAL DEPTH 9077		PERF. 9554 - 14829	
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
04	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	283 1	Y	86	78 0		8
						95 9					
05	26384 X	26384	-0-	-0-	-0-	1313 1	Y	243	244 0	3 1	4
						267 9					
06	18585 X	18585	-0-	-0-	-0-	922 1	Y	124	115 0	5 1	8
						136 9					
07	14597 X	14597	-0-	-0-	-0-	785 1	Y	98	100 0	4 1	2
						108 9					
08	26381 X	10971	-0-	-15410	-0-	602 1	Y	71	68 0	3 1	2
						78 9					
09	25530 X	5510	-0-	-20020	-0-	291 1	Y	45	44 0	2 1	1
						50 9					
GALVAN RANCH		WELL #: A553H		RRCID -> 270009		COMPL. DATE 02/01/2018		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 9554 - 14762	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A552H		RRCID -> 270010		COMPL. DATE 02/20/2019		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 9578 - 14741	
04	11610 X	5770	-0-	-5840	-0-	295 1	Y	11	13 0	1 1	1
						12 9					
05	11997 X	137	-0-	-11860	-0-	1 1	Y	-0-	1 0		-0-
06	11610 X	283	-0-	-11327	-0-	16 1	Y	-0-			-0-
07	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 2	Y	-0-			-0-
08	10416 X	-0-	-0-	-10416	-0-		Y	-0-			-0-
09	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-		Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH LP		WELL #: 4H		RRCID -> 270011		COMPL. DATE 09/11/2016		TOTAL DEPTH 8412		PERF. 8828 - 13067	
04	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-		Y	-0-			-0-
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	2999	-0-	2999	2999	163 1	Y	22	22 0		-0-
						24 9					
08	T. A.	1222	-0-	1222	4221	66 1	Y	17	16 0	1 1	-0-
						19 9					
09	T. A.	289	-0-	289	4510	17 1	Y	5	5 0		-0-
						6 9					
GALVAN RANCH		WELL #: B127H		RRCID -> 270012		COMPL. DATE 06/19/2016		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 9366 - 14085	
04	4800 X	4641	-0-	-159	-0-	240 1	Y	3	3 0		-0-
						3 9					
05	4960 X	4595	-0-	-365	-0-	231 1	Y	2	2 0		-0-
						2 9					
06	4800 X	4377	-0-	-423	-0-	216 1	Y	1	1 0		-0-
						1 9					
07	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	245 1	Y	2	2 0		-0-
						2 9					
08	4898 X	4525	-0-	-373	-0-	251 1	Y	2	2 0		-0-
						2 9					
09	4650 X	4294	-0-	-356	-0-	228 1	Y	1	1 0		-0-
						1 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997									
WATSON GU3 STATE			WELL #:		3H	RRCID ->	270013	COMPL. DATE	08/20/2019	TOTAL DEPTH	8138	PERF.	8609 - 12913	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		4770 X	3298	-0-	-1472	-0-		170 1	3120 2	Y	7	7 0		1
								8 9						
05		3503 X	3385	-0-	-118	-0-		170 1	3209 2	Y	5	6 0		-0-
								6 9						
06		3390 X	3182	-0-	-208	-0-		159 1	3017 2	Y	5	5 0		-0-
								6 9						
07		1731 X	1731	-0-	-0-	-0-		94 1	1634 2	Y	3	3 0		-0-
								3 9						
08		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-		216 1	3678 2	Y	2	2 0		-0-
								2 9						
09		3300 X	3204	-0-	-96	-0-		171 1	3033 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH			WELL #:		B115H	RRCID ->	270014	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	9111	PERF.	9372 - 14468	

04		24360 X	11569	-0-	-12791	-0-		594 1	10941 2	Y	31	31 0	1 1	3
								34 9						
05		21514 X	13712	-0-	-7802	-0-		690 1	12989 2	Y	30	32 0	1 1	-0-
								33 9						
06		19140 X	14176	-0-	-4964	-0-		705 1	13448 2	Y	21	19 0	1 1	1
								23 9						
07		13392 X	13392	-0-	-0-	-0-		719 1	12522 2	Y	137	134 0	1 1	3
								151 9						
08		13702 X	13570	-0-	-132	-0-		753 1	12797 2	Y	18	18 0	3 1	-0-
								20 9						
09		14190 X	12631	-0-	-1559	-0-		675 1	11926 2	Y	27	26 0		1
								30 9						

GALVAN RANCH			WELL #:		A523H	RRCID ->	270015	COMPL. DATE	02/02/2014	TOTAL DEPTH	9186	PERF.	9804 - 16245	

04		6390 X	4976	-0-	-1414	-0-		253 1	4655 2	Y	62	63 0	2 1	6
								68 9						
05		6603 X	5876	-0-	-727	-0-		291 1	5504 2	Y	74	77 0	2 1	1
								81 9						
06		6390 X	6048	-0-	-342	-0-		300 1	5670 2	Y	71	65 0	2 1	5
								78 9						
07		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-		318 1	5510 2	Y	69	71 0	2 1	1
								76 9						
08		6293 X	5456	-0-	-837	-0-		300 1	5081 2	Y	68	65 0	2 1	2
								75 9						
09		6060 X	5087	-0-	-973	-0-		269 1	4746 2	Y	65	63 0	2 1	2
								72 9						

GALVAN RANCH			WELL #:		A522H	RRCID ->	270016	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	9249	PERF.	9854 - 13942	

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	261	-0-	261	261		16 1	235 2	Y	9	9 0		-0-
								10 9						
06		14B2 EXT	440	-0-	440	701		20 1	400 2	Y	18	17 0		1
								20 9						
07		T. A.	977	-0-	977	1678		41 1	727 2	Y	190	186 0	1 1	4
								209 9						
08		3867 X	2189	-0-	-1678	-0-		122 1	2026 2	Y	37	36 0	4 1	1
								41 9						
09		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-		125 1	2220 2	Y	53	51 0	1 1	2
								58 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A524H		RRCID -> 270017		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	7080 X	6190	-0-	-890	-0-	317 1	5841 2	Y	29	29 0	1 1	3
						32 9						
05	7316 X	6544	-0-	-772	-0-	328 1	6173 2	Y	39	40 0	1 1	1
						43 9						
06	7080 X	6267	-0-	-813	-0-	308 1	5920 2	Y	35	33 0	1 1	2
						39 9						
07	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	348 1	6090 2	Y	31	31 0	1 1	1
						34 9						
08	6789 X	6135	-0-	-654	-0-	341 1	5758 2	Y	33	32 0	1 1	1
						36 9						
09	6330 X	5584	-0-	-746	-0-	299 1	5244 2	Y	37	36 0	1 1	1
						41 9						

WATSON GU2 STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 270131		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961				
04	3450 X	2332	-0-	-1118	-0-	121 1	2211 2	Y	-0-			-0-
05	3410 X	3274	-0-	-136	-0-	167 1	3107 2	Y	-0-			-0-
06	3300 X	2782	-0-	-518	-0-	139 1	2643 2	Y	-0-			-0-
07	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	144 1	2469 2	Y	-0-			-0-
08	3286 X	1605	-0-	-1681	-0-	90 1	1515 2	Y	-0-			-0-
09	3180 X	2992	-0-	-188	-0-	162 1	2830 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A147H		RRCID -> 270141		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193				
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A149H		RRCID -> 270143		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497				
04	5520 X	5065	-0-	-455	-0-	257 1	4753 2	Y	50	50 0	2 1	5
						55 9						
05	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	312 1	5892 2	Y	24	28 0	1 1	-0-
						26 9						
06	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	296 1	5590 2	Y	17	15 0	1 1	1
						19 9						
07	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	205 1	3544 2	Y	10	10 0	1 1	-0-
						11 9						
08	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	373 1	6386 2	Y	31	29 0	1 1	1
						34 9						
09	6030 X	4211	-0-	-1819	-0-	225 1	3958 2	Y	25	24 0	1 1	1
						28 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A145H		RRCID -> 270144		COMPL. DATE 04/19/2021		TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988				
04	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	355 1	6545 2	Y	27	26 0	1 1	3
						30 9						
05	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	347 1	6567 2	Y	23	25 0	1 1	-0-
						25 9						
06	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	307 1	5856 2	Y	57	52 0	1 1	4
						63 9						
07	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	229 1	4048 2	Y	27	28 0	2 1	1
						30 9						
08	7161 X	5941	-0-	-1220	-0-	328 1	5566 2	Y	43	42 0	1 1	1
						47 9						
09	6930 X	5811	-0-	-1119	-0-	306 1	5433 2	Y	65	63 0	1 1	2
						72 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A247H		RRCID ->	270152	COMPL. DATE	01/04/2022	TOTAL DEPTH	9354	PERF.	9936 - 14865	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	10123 X	10123	-0-	-0-	-0-	516	1	9527	2	Y	73	73	0	2 1 7
						80	9							
05	10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	504	1	9496	2	Y	67	70	0	3 1 1
						74	9							
06	9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	466	1	8868	2	Y	56	51	0	2 1 4
						62	9							
07	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	469	1	8221	2	Y	58	59	0	2 1 1
						64	9							
08	11222 X	9264	-0-	-1958	-0-	508	1	8691	2	Y	59	57	0	2 1 1
						65	9							
09	10110 X	7800	-0-	-2310	-0-	415	1	7352	2	Y	30	29	0	1 1 1
						33	9							

BRISCOE G GU9 STATE		WELL #: 41H		RRCID ->	270153	COMPL. DATE	12/20/2015	TOTAL DEPTH	7301	PERF.	7988 - 13849			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-			
06	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	T. A.	76	-0-	76	76	43	2	33	9	Y	30	29	0	1

GALVAN RANCH		WELL #: B315H		RRCID ->	270154	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	8819	PERF.	9270 - 14729
*04	10530 X	-0-	-0-	-10530	-0-			Y	-0-		-0-
05	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			Y	-0-		-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE G GU12 STATE		WELL #: 17H		RRCID ->	270155	COMPL. DATE	05/09/2016	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7984 - 13045			
04	2610 X	1388	-0-	-1222	-0-	65	1	1213	2	Y	100	90	0	10
						110	9							
05	2697 X	1506	-0-	-1191	-0-	66	1	1266	2	Y	158	162	0	3 1 3
						174	9							
06	2610 X	984	-0-	-1626	-0-	51	1	933	2	Y	-0-	3	1	-0-
07	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	88	1	1565	2	Y	195	191	0	4
						215	9							
08	1519 X	826	-0-	-693	-0-	41	1	708	2	Y	70	67	0	5 1 2
						77	9							
09	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	94	1	1701	2	Y	330	320	0	2 1 10
						363	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B410H		RRCID ->	270171	COMPL. DATE	10/07/2020	TOTAL DEPTH	8728	PERF.	9644 - 15016			
04	19530 X	12791	-0-	-6739	-0-	654	1	12069	2	Y	62	62	0	2 1 6
						68	9							
05	16120 X	12994	-0-	-3126	-0-	651	1	12284	2	Y	54	57	0	2 1 1
						59	9							
06	14640 X	12189	-0-	-2451	-0-	607	1	11529	2	Y	48	45	0	1 1 3
						53	9							
07	12446 X	12446	-0-	-0-	-0-	671	1	11718	2	Y	52	53	0	1 1 1
						57	9							
08	13702 X	11957	-0-	-1745	-0-	661	1	11251	2	Y	41	40	0	1 1 1
						45	9							
09	12780 X	2613	-0-	-10167	-0-	140	1	2465	2	Y	7	7	0	1 1 -0-
						8	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE GUI STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	348	1	6381	2	Y	72	72 0	3 1 7
						79	9						
05	6479 X	6408	-0-	-71	-0-	320	1	6014	2	Y	67	70 0	3 1 1
						74	9						
06	8580 X	6079	-0-	-2501	-0-	302	1	5714	2	Y	57	52 0	2 1 4
						63	9						
07	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	370	1	6434	2	Y	65	66 0	2 1 1
						72	9						
08	8866 X	6541	-0-	-2325	-0-	360	1	6108	2	Y	66	63 0	2 1 2
						73	9						
09	6810 X	6195	-0-	-615	-0-	327	1	5798	2	Y	64	62 0	2 1 2
						70	9						

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890

04	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	82	1	1516	2	Y	27	25 0	3
						30	9						
05	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	76	1	1428	2	Y	15	17 0	1 1 -0-
						17	9						
06	2460 X	986	-0-	-1474	-0-	51	1	922	2	Y	12	11 0	1
						13	9						
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
08	2542 X	2382	-0-	-160	-0-	124	1	2123	2	Y	123	119 0	1 1 3
						135	9						
09	1620 X	473	-0-	-1147	-0-	24	1	443	2	Y	5	5 0	3 1 -0-
						6	9						

BRISCOE CATARINA EAST GUI WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

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

BRISCOE CATARINA EAST GUI WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

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

BRISCOE CATARINA EAST GUI WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G		WELL #: 24H		RRCID -> 271114		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 7638		PERF. 7986 - 11960		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*04		420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		-0-
05		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-
06		420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE G		WELL #: 23H		RRCID -> 271115		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 7624		PERF. 7883 - 12645		
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GALVAN STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 271128		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 7896		PERF. 8478 - 12851			
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	1221	-0-	1221	1221	60	1	1131	2	Y	27	27 0	-0-
						30	9						
06	T. A.	5936	-0-	5936	7157	291	1	5538	2	Y	97	89 0	1 1 7
						107	9						
07	T. A.	4996	-0-	4996	12153	265	1	4635	2	Y	87	89 0	3 1 2
						96	9						
08	17544 X	5391	-0-	-12153	-0-	295	1	5009	2	Y	79	76 0	3 1 2
						87	9						
09	5940 X	5311	-0-	-629	-0-	281	1	4946	2	Y	76	74 0	2 1 2
						84	9						

GALVAN RANCH		WELL #: B421H		RRCID -> 271170		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 8717		PERF. 9544 - 14558			
*04	1800 N		-0-	-0-	-1800	-0-			Y	-0-		-0-	
05	11631 X	11631	-0-	-0-	-0-	-0-		561	1	Y	430	423 0	7
								473	9				
06	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	-0-		248	1	Y	42	39 0	7 1 3
								46	9				
07	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	-0-		301	1	Y	50	51 0	1 1 1
								55	9				
08	11625 X	5197	-0-	-6428	-0-	287	1	4864	2	Y	42	41 0	1 1 1
						46	9						
09	15148 X	15148	-0-	-0-	-0-	-0-		807	1	Y	62	60 0	1 1 2
						68	9						

GALVAN RANCH		WELL #: B419H		RRCID -> 271171		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 8704		PERF. 9349 - 14303			
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	1773	-0-	1773	1773	80	1	1478	2	Y	195	192 0	3
						215	9						
06	T. A.	1641	-0-	1641	3414	80	1	1528	2	Y	30	28 0	3 1 2
						33	9						
07	6573 X	3159	-0-	-3414	-0-	167	1	2957	2	Y	32	32 0	1 1 1
						35	9						
08	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	130	1	2228	2	Y	11	11 0	1 1 -0-
						12	9						
09	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	266	1	4692	2	Y	34	33 0	1
						37	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997									
GALVAN RANCH			WELL #:		B327H	RRCID ->	271172	COMPL. DATE	03/16/2015	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	9363 - 15016	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	14970 X	11856	-0-	-3114	-0-	607	1	11214	2	Y	32	33 0	1 1 3	
						35	9							
05	16585 X	15566	-0-	-1019	-0-	779	1	14747	2	Y	36	37 0	1 1 1	
						40	9							
06	16050 X	14315	-0-	-1735	-0-	713	1	13567	2	Y	32	30 0	1 1 2	
						35	9							
07	14560 X	14560	-0-	-0-	-0-	787	1	13738	2	Y	32	32 0	1 1 1	
						35	9							
08	15562 X	2431	-0-	-13131	-0-	137	1	2288	2	Y	5	5 0	1 1 -0-	
						6	9							
09	15060 X	31	-0-	-15029	-0-	31	2			Y	-0-		-0-	

GALVAN RANCH			WELL #:		B417H	RRCID ->	271173	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	8734	PERF.	9280 - 14376	
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	93	1	1712	2	Y	34	32 0	1 1 3	
						37	9							
05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	104	1	1950	2	Y	30	32 0	1 1 -0-	
						33	9							
06	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	107	1	2003	2	Y	31	28 0	1 1 2	
						34	9							
07	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	120	1	2109	2	Y	26	26 0	1 1 1	
						29	9							
08	2077 X	1639	-0-	-438	-0-	91	1	1542	2	Y	5	5 0	1 1 -0-	
						6	9							
09	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	192	1	3426	2	Y	36	35 0	1 1 1	
						40	9							

GALVAN RANCH			WELL #:		B415H	RRCID ->	271174	COMPL. DATE	10/07/2014	TOTAL DEPTH	8746	PERF.	9439 - 14475	
04	9360 X	8628	-0-	-732	-0-	441	1	8122	2	Y	59	58 0	2 1 6	
						65	9							
05	9672 X	8485	-0-	-1187	-0-	423	1	8007	2	Y	50	54 0	1 1 1	
						55	9							
06	9360 X	9019	-0-	-341	-0-	445	1	8473	2	Y	92	85 0	2 1 6	
						101	9							
07	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	450	1	7865	2	Y	64	66 0	3 1 1	
						70	9							
08	8928 X	8657	-0-	-271	-0-	480	1	8141	2	Y	33	31 0	2 1 1	
						36	9							
09	15336 X	15336	-0-	-0-	-0-	818	1	14450	2	Y	62	60 0	1 1 2	
						68	9							

GALVAN RANCH			WELL #:		B434H	RRCID ->	271295	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	8737	PERF.	9282 - 13840	
04	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	179	1	3310	2	Y	7	8 0	1 1 1	
						8	9							
05	4526 X	3582	-0-	-944	-0-	180	1	3392	2	Y	9	10 0	-0- -0-	
						10	9							
06	4380 X	3344	-0-	-1036	-0-	167	1	3166	2	Y	10	9 0	1 1 1	
						11	9							
07	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	137	1	2377	2	Y	13	14 0	-0- -0-	
						14	9							
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-		-0-	
09	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B342		RRCID -> 271520		COMPL. DATE 10/04/2019			TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
04	9960 X	8907	-0-	-1053	-0-	457	1	8428	2	Y	20	21	0	1	1	2
05	13671 X	10420	-0-	-3251	-0-	22	9	9865	2	Y	29	30	0	1	1	-0-
06	13230 X	10387	-0-	-2843	-0-	523	1	9848	2	Y	20	18	0	1	1	1
07	11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	32	9	10584	2	Y	16	16	0	1	1	-0-
08	11036 X	11005	-0-	-31	-0-	517	1	10375	2	Y	16	16	0			-0-
09	10380 X	6004	-0-	-4376	-0-	605	1	5673	2	Y	8	8	0			-0-
						18	9									
						612	1									
						322	1									
						9	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B357H		RRCID -> 271521		COMPL. DATE 01/16/2015			TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809							
04	15210 X	12165	-0-	-3045	-0-	624	1	11541	2	Y	-0-					-0-
05	16771 X	16228	-0-	-543	-0-	817	1	15410	2	Y	1	1	0			-0-
06	16320 X	13003	-0-	-3317	-0-	1	9	12355	2	Y	-0-					-0-
07	13545 X	13545	-0-	-0-	-0-	648	1	12810	2	Y	-0-					-0-
08	16864 X	16527	-0-	-337	-0-	735	1	15610	2	Y	-0-					-0-
09	15690 X	12516	-0-	-3174	-0-	917	1	11845	2	Y	-0-					-0-
						671	1									
GALVAN RANCH		WELL #: B356H		RRCID -> 271522		COMPL. DATE 03/07/2022			TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958							
04	10560 X	5151	-0-	-5409	-0-	266	1	4884	2	Y	1	1	0			-0-
05	10912 X	5932	-0-	-4980	-0-	1	9	5633	2	Y	1	1	0			-0-
06	10560 X	5749	-0-	-4811	-0-	298	1	5462	2	Y	1	1	0			-0-
07	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	1	9	5366	2	Y	1	1	0			-0-
08	8804 X	5542	-0-	-3262	-0-	306	1	5233	2	Y	1	1	0			-0-
09	5760 X	5399	-0-	-361	-0-	308	1	5110	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B355H		RRCID -> 271523		COMPL. DATE 06/14/2017			TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836							
04	3720 X	3393	-0-	-327	-0-	175	1	3218	2	Y	-0-	2	0	1	1	-0-
05	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	193	1	3708	2	Y	-0-					-0-
06	3720 X	3377	-0-	-343	-0-	168	1	3207	2	Y	2	2	0			-0-
07	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	2	9	3547	2	Y	1	1	0			-0-
08	3906 X	3523	-0-	-383	-0-	206	1	3328	2	Y	-0-					-0-
09	3780 X	3120	-0-	-660	-0-	195	1	2954	2	Y	-0-					-0-
						166	1									
GALVAN RANCH		WELL #: C409H		RRCID -> 271524		COMPL. DATE 06/01/2019			TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A545H		RRCID -> 271525		COMPL. DATE 02/08/2021		TOTAL DEPTH 9114		PERF. 9660 - 14883		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	4950 X	4759	-0-	-191	-0-	244 1 3 9	4512 2	Y	3	7 0	1 1	-0-
05	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	277 1 1 9	5277 2	Y	1	1 0		-0-
06	5190 X	4908	-0-	-282	-0-	229 1 287 9	4392 2	Y	261	241 0	2 1	18
07	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	319 1	5550 2	Y	-0-	11 0	7 1	-0-
08	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	326 1 3 9	5544 2	Y	3	3 0		-0-
09	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	302 1 6 9	5373 2	Y	5	5 0		-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A547H		RRCID -> 271526		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 9109		PERF. 9666 - 14814		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A558H		RRCID -> 271528		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 8963		PERF. 9422 - 14742		
*04	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-			Y	-0-			-0-
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A560H		RRCID -> 271529		COMPL. DATE 09/26/2019		TOTAL DEPTH 8895		PERF. 9580 - 14676		
04	18810 X	15349	-0-	-3461	-0-	785 1 76 9	14488 2	Y	69	67 0	2 1	7
05	19437 X	15131	-0-	-4306	-0-	760 1 24 9	14347 2	Y	22	27 0	2 1	-0-
06	18810 X	15625	-0-	-3185	-0-	778 1 30 9	14817 2	Y	27	24 0	1 1	2
07	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	66 1	1163 2	Y	-0-	1 0	1 1	-0-
08	16833 X	5590	-0-	-11243	-0-	312 1 3 9	5275 2	Y	3	3 0		-0-
09	15630 X	-0-	-0-	-15630	-0-			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B423H		RRCID -> 271531		COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 9258 - 14011		
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B427H		RRCID -> 271533		COMPL. DATE 12/08/2020			TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		25050 X	15293	-0-	-9757	-0-	783 1	14434 2	Y	69	71 0	4 1	7
							76 9						
05		25885 X	16693	-0-	-9192	-0-	837 1	15767 2	Y	81	85 0	2 1	1
							89 9						
06		25050 X	10354	-0-	-14696	-0-	515 1	9796 2	Y	39	35 0	2 1	3
							43 9						
07		18040 X	18040	-0-	-0-	-0-	976 1	17006 2	Y	53	54 0	1 1	1
							58 9						
08		16864 X	15343	-0-	-1521	-0-	846 1	14434 2	Y	57	55 0	2 1	1
							63 9						
09		16140 X	5640	-0-	-10500	-0-	301 1	5326 2	Y	12	12 0	1 1	-0-
							13 9						
GALVAN RANCH		WELL #: B432H		RRCID -> 271535		COMPL. DATE 01/31/2018			TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001				
04		7830 X	7010	-0-	-820	-0-	360 1	6650 2	Y	-0-			-0-
05		8091 X	7122	-0-	-969	-0-	358 1	6764 2	Y	-0-			-0-
06		7830 X	6786	-0-	-1044	-0-	339 1	6447 2	Y	-0-			-0-
07		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	280 1	4876 2	Y	-0-			-0-
08		7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-			Y	-0-			-0-
09		7020 X	-0-	-0-	-7020	-0-			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B430H		RRCID -> 271538		COMPL. DATE 12/08/2020			TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068				
04		10950 X	9163	-0-	-1787	-0-	467 1	8637 2	Y	54	53 0	1 1	5
							59 9						
05		11315 X	8765	-0-	-2550	-0-	437 1	8275 2	Y	48	51 0	1 1	1
							53 9						
06		8790 X	7535	-0-	-1255	-0-	373 1	7115 2	Y	43	40 0	1 1	3
							47 9						
07		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	167 1	2934 2	Y	13	15 0	1 1	-0-
							14 9						
08		9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-			Y	-0-			-0-
09		9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B428H		RRCID -> 271540		COMPL. DATE 10/27/2014			TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052				
04		14887 X	14887	-0-	-0-	-0-	762 1	14079 2	Y	42	43 0	2 1	4
							46 9						
05		16988 X	15169	-0-	-1819	-0-	762 1	14370 2	Y	34	36 0	1 1	1
							37 9						
06		16440 X	14319	-0-	-2121	-0-	714 1	13601 2	Y	4	4 0	1 1	-0-
							4 9						
07		11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	645 1	11275 2	Y	-0-			-0-
08		15903 X	10072	-0-	-5831	-0-	557 1	9505 2	Y	9	9 0		-0-
							10 9						
09		15105 X	15105	-0-	-0-	-0-	809 1	14294 2	Y	2	2 0		-0-
							2 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B352H		RRCID -> 271541		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 8828		PERF. 9465 - 14786						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	20910 X	16803	-0-	-4107	-0-	864	1	15936	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
05	21607 X	17089	-0-	-4518	-0-	861	1	16225	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
06	20910 X	11979	-0-	-8931	-0-	596	1	11380	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
07	18679 X	18679	-0-	-0-	-0-	1013	1	17662	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
08	18445 X	16146	-0-	-2299	-0-	896	1	15242	2	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
09	16800 X	15862	-0-	-938	-0-	850	1	15010	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B354H		RRCID -> 271542		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 8836		PERF. 9376 - 14816						
04	18030 X	12841	-0-	-5189	-0-	660	1	12179	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
05	18631 X	15736	-0-	-2895	-0-	791	1	14944	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
06	18030 X	12122	-0-	-5908	-0-	607	1	11514	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
07	17536 X	17536	-0-	-0-	-0-	951	1	16584	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
08	16337 X	11440	-0-	-4897	-0-	634	1	10795	2	Y	10	10	0			-0-
						11	9									
09	15240 X	13734	-0-	-1506	-0-	736	1	12998	2	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B353H		RRCID -> 271543		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 8833		PERF. 9389 - 14597						
04	15240 X	12564	-0-	-2676	-0-	647	1	11915	2	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
05	17236 X	16660	-0-	-576	-0-	837	1	15814	2	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
06	16680 X	11257	-0-	-5423	-0-	560	1	10696	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
07	18113 X	18113	-0-	-0-	-0-	984	1	17128	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
08	17236 X	12467	-0-	-4769	-0-	691	1	11769	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
09	16110 X	14362	-0-	-1748	-0-	769	1	13591	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
GALVAN RANCH		WELL #: A564H		RRCID -> 271635		COMPL. DATE 11/11/2020		TOTAL DEPTH 8857		PERF. 9421 - 14420						
04	13230 X	4733	-0-	-8497	-0-	244	1	4468	2	Y	19	18	0			2
						21	9									
05	15617 X	15617	-0-	-0-	-0-	784	1	14771	2	Y	56	57	0			1
						62	9									
06	13230 X	3233	-0-	-9997	-0-	160	1	3058	2	Y	14	13	0	1	1	1
						15	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	-0-					-0-
09	15120 X	175	-0-	-14945	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A562H		RRCID -> 271638		COMPL. DATE 04/01/2021			TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456					
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	
04	5850 X	3787	-0-	-2063	-0-	190	1	3540	2	Y	52	51 0	2 1	5
05	6045 X	3327	-0-	-2718	-0-	57	9	3123	2	Y	34	37 0	1 1	1
06	5460 X	532	-0-	-4928	-0-	167	1	506	2	Y	-0-	1 1		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	37	9			Y	-0-			-0-
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-	26	1			Y	-0-			-0-
09	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A566H		RRCID -> 271688		COMPL. DATE 11/11/2020			TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647					
04	11910 X	10659	-0-	-1251	-0-	544	1	10029	2	Y	78	77 0	3 1	8
05	12772 X	9256	-0-	-3516	-0-	86	9	8726	2	Y	62	66 0	3 1	1
06	12360 X	4054	-0-	-8306	-0-	462	1	3824	2	Y	27	25 0	1 1	2
07	830 X	830	-0-	-0-	-0-	68	9			Y	-0-	1 0	1 1	-0-
08	11749 X	264	-0-	-11485	-0-	200	1	214	2	Y	31	30 0		1
09	13047 X	13047	-0-	-0-	-0-	30	9	11127	2	Y	1174	1138 0	1 1	36
BRISCOE G		WELL #: 44H		RRCID -> 271707		COMPL. DATE 07/25/2016			TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678					
04	3390 X	3319	-0-	-71	-0-	544	1	2886	2	Y	251	237 0	4 1	24
05	3503 X	1821	-0-	-1682	-0-	276	9	1573	2	Y	151	165 0	8 1	2
06	3330 X	2201	-0-	-1129	-0-	82	1	1972	2	Y	114	105 0	3 1	8
07	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	166	9	2651	2	Y	153	155 0	3 1	3
08	3441 X	2408	-0-	-1033	-0-	104	1	2139	2	Y	131	126 0	5 1	3
09	3330 X	2681	-0-	-649	-0-	125	9	2364	2	Y	166	161 0	3 1	5
BRISCOE G		WELL #: 45H		RRCID -> 271723		COMPL. DATE 08/12/2015			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615					
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A531H		RRCID -> 271818		COMPL. DATE 11/10/2015			TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943					
04	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	257	1	4754	2	Y	79	78 0	3 1	8
05	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	87	9	4834	2	Y	67	71 0	3 1	1
06	5610 X	4897	-0-	-713	-0-	255	1	4571	2	Y	77	71 0	2 1	5
07	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	74	9			Y	79	80 0	2 1	2
08	5797 X	4857	-0-	-940	-0-	241	1	4511	2	Y	74	72 0	2 1	2
09	5100 X	4238	-0-	-862	-0-	85	9	3941	2	Y	66	64 0	2 1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1950 X	437	-0-	-1513	-0-	18	1	375	2	Y	40	52 0	6 1 4
						44	9						
05	1891 X	470	-0-	-1421	-0-	18	1	372	2	Y	73	75 0	1 1 1
						80	9						
06	1980 X	447	-0-	-1533	-0-	21	1	411	2	Y	14	13 0	1 1 1
						15	9						
07	657 X	657	-0-	-0-	-0-	33	1	545	2	Y	72	72 0	1 1
						79	9						
08	2046 X	482	-0-	-1564	-0-	25	1	416	2	Y	37	35 0	2 1 1
						41	9						
09	839 X	839	-0-	-0-	-0-	39	1	673	2	Y	115	111 0	1 1 4
						127	9						

GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

04	1440 X	937	-0-	-503	-0-	48	1	888	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
05	1488 X	887	-0-	-601	-0-	46	1	841	2	Y	-0-	-0-	-0-
						39	1	764	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1440 X	803	-0-	-637	-0-	41	1	716	2	Y	-0-	-0-	-0-
						46	1	811	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	757 X	757	-0-	-0-	-0-	42	1	727	2	Y	5	5 0	-0-
						6	9						

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

04	15100 X	15100	-0-	-0-	-0-	778	1	14321	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
05	15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	756	1	14302	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
06	12960 X	5671	-0-	-7289	-0-	284	1	5387	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	15593 X	-0-	-0-	-15593	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	15090 X	-0-	-0-	-15090	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

04	21810 X	21219	-0-	-591	-0-	1083	1	19995	2	Y	128	123 0	2 1 12
						141	9						
05	22537 X	21141	-0-	-1396	-0-	1058	1	19964	2	Y	108	114 0	4 1 2
						119	9						
06	21450 X	19459	-0-	-1991	-0-	965	1	18397	2	Y	88	81 0	3 1 6
						97	9						
07	19840 X	19840	-0-	-0-	-0-	1069	1	18677	2	Y	85	86 0	3 1 2
						94	9						
08	21917 X	19408	-0-	-2509	-0-	1074	1	18243	2	Y	83	81 0	2 1 2
						91	9						
09	21210 X	17087	-0-	-4123	-0-	907	1	16092	2	Y	80	78 0	2 1 2
						88	9						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A537H		RRCID -> 271939		COMPL. DATE 09/15/2019				TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	16102 X	16102	-0-	-0-	-0-	822	1	15146	2	Y	122	116	0	2	1	12
05	17980 X	14647	-0-	-3333	-0-	134	9	732	1	13806	2	Y	99	105	0	2
06	17400 X	11993	-0-	-5407	-0-	109	9	595	1	11326	2	Y	65	61	0	4
07	14306 X	14306	-0-	-0-	-0-	72	9	772	1	13483	2	Y	46	47	0	1
08	16647 X	12837	-0-	-3810	-0-	51	9	708	1	12064	2	Y	59	57	0	1
09	16110 X	10425	-0-	-5685	-0-	65	9	556	1	9808	2	Y	55	53	0	2
						61	9									
BRISCOE G		WELL #: 35H		RRCID -> 271940		COMPL. DATE 09/21/2018				TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336						
04	14B2 EXT	1323	-0-	1323	1323	52	1	986	2	Y	259	234	0			25
05	14B2 EXT	1976	-0-	1976	3299	285	9	80	1	1489	2	Y	370	381	0	6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3299	407	9				Y	-0-	6	1		-0-
07	3299 X	-0-	-0-	-3299	-0-						Y	-0-				-0-
08	1984 X	1914	-0-	-70	-0-	93	1	1614	2	Y	188	181	0	2	1	5
09	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	207	9	175	1	3080	2	Y	397	385	0	12
						437	9									
BRISCOE G		WELL #: 36H		RRCID -> 271941		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373						
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1114					Y	-0-					-0-
05	T. A.	1230	-0-	1230	2344	48	1	956	2	Y	205	202	0			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2344	226	9			Y	-0-	3	1			-0-
07	2344 X	-0-	-0-	-2344	-0-					Y	-0-					-0-
08	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	59	1	1020	2	Y	171	165	0	2	1	4
09	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	188	9	94	1	1716	2	Y	205	199	0	6
						226	9									
BRISCOE G		WELL #: 42H		RRCID -> 271942		COMPL. DATE 09/25/2018				TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1125	-0-	1125	1125	47	1	885	2	Y	175	172	0			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1125	193	9			Y	-0-	3	1			-0-
07	1125 X	-0-	-0-	-1125	-0-					Y	-0-					-0-
08	1116 X	93	-0-	-1023	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
09	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: C609H		RRCID -> 271944		COMPL. DATE 09/21/2019				TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B425H		RRCID -> 272015		COMPL. DATE 07/24/2014				TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	12968 X	12968	-0-	-0-	-0-	662	1	12229	2	Y	70	69	0	2	1	7
05	15035 X	13309	-0-	-1726	-0-	668	1	12574	2	Y	61	65	0	2	1	1
06	14550 X	11476	-0-	-3074	-0-	571	1	10841	2	Y	58	53	0	2	1	4
07	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	601	1	10470	2	Y	54	55	0	2	1	1
08	13795 X	10842	-0-	-2953	-0-	598	1	10191	2	Y	48	47	0	1	1	1
09	12960 X	10316	-0-	-2644	-0-	549	1	9702	2	Y	59	57	0	1	1	2
GALVAN RANCH		WELL #: A556H		RRCID -> 272016		COMPL. DATE 01/02/2017				TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504						
04	7500 X	2555	-0-	-4945	-0-	131	1	2415	2	Y	8	8	0	1	1	1
05	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	455	1	8598	2	Y	22	23	0			-0-
06	7500 X	2730	-0-	-4770	-0-	137	1	2584	2	Y	8	7	0			1
07	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	202	1	3530	2	Y	7	8	0			-0-
08	9083 X	7991	-0-	-1092	-0-	442	1	7537	2	Y	11	11	0			-0-
09	8790 X	6852	-0-	-1938	-0-	366	1	6462	2	Y	22	21	0			1
BRISCOE G		WELL #: 55H		RRCID -> 272085		COMPL. DATE 03/18/2019				TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935						
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE G		WELL #: 27H		RRCID -> 272086		COMPL. DATE 09/12/2015				TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902						
*04	720 X	224	-0-	-496	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	957 X	957	-0-	-0-	-0-	47	1	910	2	Y	-0-					-0-
06	570 X	465	-0-	-105	-0-	21	1	442	2	Y	2	2	0			-0-
07	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	76	1	1362	2	Y	10	10	0			-0-
08	961 X	394	-0-	-567	-0-	21	1	373	2	Y	-0-					-0-
09	930 X	683	-0-	-247	-0-	38	1	645	2	Y	-0-					-0-
BRISCOE G		WELL #: 28H		RRCID -> 272087		COMPL. DATE 12/14/2015				TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939						
*04	4470 X	3939	-0-	-531	-0-	160	1	2948	2	Y	755	735	0	20	1	73
05	4619 X	3762	-0-	-857	-0-	831	1	2860	2	Y	683	722	0	23	1	11
06	4470 X	2187	-0-	-2283	-0-	751	1	1605	2	Y	453	418	0	15	1	31
07	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	84	1	2497	2	Y	828	829	0	13	1	17
08	4061 X	3965	-0-	-96	-0-	145	1	2870	2	Y	842	813	0	25	1	21
09	3930 X	3647	-0-	-283	-0-	169	1	2729	2	Y	694	673	0	21	1	21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
BRISCOE CATARINA EAST			WELL #: 16H		RRCID -> 272285		COMPL. DATE 11/15/2015		TOTAL DEPTH 7953		PERF. 8273 - 13022			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		5070 X	4960	-0-	-110	-0-	1655	1	3170	2	Y	123	66 0	70
							135	9						
05		5239 X	3899	-0-	-1340	-0-	1254	1	2614	2	Y	28	81 0	17
							31	9						
06		4590 X	4312	-0-	-278	-0-	1146	1	3138	2	Y	25	20 0	22
							28	9						
07		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	1185	1	3345	2	Y	215	98 0	139
							237	9						
08		5115 X	4398	-0-	-717	-0-	1007	1	3121	2	Y	245	214 0	170
							270	9						
09		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	1699	1	3626	2	Y	395	170 0	395
							435	9						

BRISCOE CATARINA EAST			WELL #: 25H		RRCID -> 272286		COMPL. DATE 11/12/2016		TOTAL DEPTH 7886		PERF. 8263 - 13086			
04		6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	1962	1	3761	2	Y	696	328 0	396
							766	9						
05		6262 X	5890	-0-	-372	-0-	1645	1	3431	2	Y	740	680 0	456
							814	9						
06		6060 X	1071	-0-	-4989	-0-	247	1	673	2	Y	137	474 0	119
							151	9						
07		7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	1701	1	4802	2	Y	537	308 0	348
							591	9						
08		6572 X	5948	-0-	-624	-0-	1284	1	3974	2	Y	627	539 0	436
							690	9						
09		6480 X	762	-0-	-5718	-0-	201	1	433	2	Y	116	436 0	116
							128	9						

BRISCOE CATARINA EAST			WELL #: 19H		RRCID -> 272328		COMPL. DATE 12/06/2015		TOTAL DEPTH 7921		PERF. 8322 - 13109			
04		3840 X	3520	-0-	-320	-0-	1207	1	2313	2	Y	-0-	14 0	-0-
05		3968 X	3116	-0-	-852	-0-	1010	1	2106	2	Y	-0-		-0-
06		3510 X	3036	-0-	-474	-0-	812	1	2224	2	Y	-0-		-0-
07		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	819	1	2315	2	Y	-0-		-0-
08		3627 X	3281	-0-	-346	-0-	801	1	2480	2	Y	-0-		-0-
09		3510 X	3099	-0-	-411	-0-	990	1	2109	2	Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA EAST			WELL #: 23H		RRCID -> 272343		COMPL. DATE 07/24/2022		TOTAL DEPTH 7917		PERF. 8293 - 13080			
04		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	1386	1	2658	2	Y	527	246 0	300
							580	9						
05		3565 X	2968	-0-	-597	-0-	803	1	1675	2	Y	445	471 0	274
							490	9						
06		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	990	1	2717	2	Y	735	370 0	639
							809	9						
07		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	849	1	2392	2	Y	673	876 0	436
							740	9						
08		4774 X	3827	-0-	-947	-0-	800	1	2475	2	Y	502	589 0	349
							552	9						
09		4620 X	2604	-0-	-2016	-0-	768	1	1638	2	Y	180	349 0	180
							198	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	40020 X	37697	-0-	-2323	-0-	1938	1 35712 2	Y	43	43 0	1 1 4
05	41354 X	34225	-0-	-7129	-0-	1721	1 32463 2	Y	37	39 0	1 1 1
06	39780 X	16620	-0-	-23160	-0-	827	1 15780 2	Y	12	11 0	1 1 1
07	14228 X	14228	-0-	-0-	-0-	771	1 13420 2	Y	34	34 0	1 1
08	40532 X	40532	-0-	-0-	-0-	2243	1 38171 2	Y	107	103 0	2 1 3
09	37710 X	37325	-0-	-385	-0-	1992	1 35209 2	Y	113	110 0	3 1 3

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

04	23588 X	23588	-0-	-0-	-0-	1215	1 22373 2	Y	-0-		-0-
05	22299 X	22299	-0-	-0-	-0-	1121	1 21128 2	Y	45	44 0	1
06	20260 X	20260	-0-	-0-	-0-	1007	1 19205 2	Y	44	41 0	1 1 3
07	18434 X	18434	-0-	-0-	-0-	997	1 17389 2	Y	44	45 0	1 1 1
08	24366 X	19527	-0-	-4839	-0-	1080	1 18402 2	Y	41	40 0	1 1 1
09	23580 X	17158	-0-	-6422	-0-	918	1 16185 2	Y	50	48 0	1 1 2

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

04	9510 X	5796	-0-	-3714	-0-	296	1 5483 2	Y	15	14 0	1
05	9827 X	8965	-0-	-862	-0-	451	1 8493 2	Y	19	20 0	-0-
06	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	479	1 9118 2	Y	9	8 0	1
07	9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	521	1 9067 2	Y	10	11 0	-0-
08	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	532	1 9024 2	Y	11	11 0	-0-
09	9600 X	8116	-0-	-1484	-0-	432	1 7665 2	Y	17	16 0	1

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

04	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	251	1 4611 2	Y	-0-		-0-
05	5022 X	4974	-0-	-48	-0-	251	1 4723 2	Y	-0-		-0-
06	4950 X	4860	-0-	-90	-0-	242	1 4598 2	Y	18	17 0	1
07	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	299	1 5205 2	Y	24	24 0	1 1 -0-
08	5115 X	4843	-0-	-272	-0-	266	1 4556 2	Y	19	18 0	1 1 -0-
09	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	263	1 4656 2	Y	20	19 0	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B317H		RRCID -> 272568		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 8818		PERF. 9399 - 15181			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04		18870 X	14792	-0-	-4078	-0-	760 1	14032 2	Y	-0-	2 0		-0-
05		17825 X	14894	-0-	-2931	-0-	744 1	14058 2	Y	84	83 0		1
06		17250 X	14825	-0-	-2425	-0-	92 9	14001 2	Y	78	72 0	2 1	5
07		15011 X	15011	-0-	-0-	-0-	738 1	14120 2	Y	74	75 0	2 1	2
08		15283 X	14813	-0-	-470	-0-	86 9	13916 2	Y	72	70 0	2 1	2
09		14820 X	14125	-0-	-695	-0-	81 9	13286 2	Y	78	76 0	2 1	2
							79 9						
							86 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B321H		RRCID -> 272947		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 8774		PERF. 9487 - 15304			
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B319H		RRCID -> 272948		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 8758		PERF. 9301 - 15367			
04		18896 X	18896	-0-	-0-	-0-	973 1	17910 2	Y	12	15 0	1 1	1
05		20776 X	20776	-0-	-0-	-0-	13 9	19645 2	Y	82	82 0		1
06		20103 X	20103	-0-	-0-	-0-	1041 1	19005 2	Y	91	84 0	2 1	6
07		17345 X	17345	-0-	-0-	-0-	90 9	16387 2	Y	16	19 0	3 1	-0-
08		20770 X	14543	-0-	-6227	-0-	998 1	13693 2	Y	43	41 0	1 1	1
09		20100 X	19193	-0-	-907	-0-	100 9	18104 2	Y	57	55 0	1 1	2
							940 1						
							18 9						
							47 9						
							1026 1						
							63 9						

GALVAN RANCH		WELL #: C310H		RRCID -> 273011		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 8782		PERF. 9349 - 14123			
04		7260 X	2510	-0-	-4750	-0-	131 1	2377 2	Y	2	3 0		-0-
05		7533 X	769	-0-	-6764	-0-	2 9	730 2	Y	-0-			-0-
06		7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-	39 1		Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-			Y	-0-			-0-
09		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B311H		RRCID -> 273019		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 8762		PERF. 9331 - 14763			
04		10680 X	5186	-0-	-5494	-0-	267 1	4899 2	Y	18	19 0	1 1	2
05		11036 X	6246	-0-	-4790	-0-	20 9	5908 2	Y	23	25 0		-0-
06		10680 X	5272	-0-	-5408	-0-	313 1	4930 2	Y	77	71 0	1 1	5
07		7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	25 9	6608 2	Y	26	28 0	2 1	1
08		8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	257 1	7840 2	Y	27	26 0	1 1	1
09		7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	85 9	7388 2	Y	74	72 0	1 1	2
							379 1						
							29 9						
							459 1						
							30 9						
							416 1						
							81 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B322H		RRCID -> 273020		COMPL. DATE 06/10/2015				TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	22300 X	22300	-0-	-0-	-0-	1146	1	21109	2	Y	41	41	0	1	1	4
05	26195 X	22194	-0-	-4001	-0-	1116	1	21041	2	Y	34	36	0	1	1	1
06	25350 X	21597	-0-	-3753	-0-	1075	1	20492	2	Y	27	25	0	1	1	2
07	21809 X	21809	-0-	-0-	-0-	1183	1	20602	2	Y	22	23	0	1	1	-0-
08	24211 X	21042	-0-	-3169	-0-	1166	1	19851	2	Y	23	21	0	1	1	1
09	22290 X	19645	-0-	-2645	-0-	1049	1	18570	2	Y	24	23	0	1	1	1
GALVAN RANCH		WELL #: B312H		RRCID -> 273022		COMPL. DATE 06/16/2015				TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854						
04	13955 X	13955	-0-	-0-	-0-	718	1	13190	2	Y	43	43	0	2	1	4
05	18073 X	10168	-0-	-7905	-0-	512	1	9642	2	Y	13	16	0	1	1	-0-
06	17490 X	13816	-0-	-3674	-0-	689	1	13095	2	Y	29	27	0			2
07	12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	669	1	11687	2	Y	15	16	0	1	1	-0-
08	14942 X	11715	-0-	-3227	-0-	649	1	11063	2	Y	3	3	0			-0-
09	13950 X	11768	-0-	-2182	-0-	628	1	11115	2	Y	23	22	0			1
GALVAN RANCH		WELL #: B324H		RRCID -> 273023		COMPL. DATE 05/07/2016				TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351						
04	16714 X	16714	-0-	-0-	-0-	858	1	15839	2	Y	15	14	0			1
05	18073 X	15999	-0-	-2074	-0-	805	1	15175	2	Y	17	18	0			-0-
06	18240 X	11123	-0-	-7117	-0-	556	1	10557	2	Y	9	8	0			1
07	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	392	1	6849	2	Y	2	3	0			-0-
08	18848 X	17085	-0-	-1763	-0-	948	1	16123	2	Y	13	13	0			-0-
09	16710 X	14297	-0-	-2413	-0-	763	1	13497	2	Y	34	33	0			1
GALVAN STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 273024		COMPL. DATE 04/09/2015				TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900						
04	16350 X	3969	-0-	-12381	-0-	200	1	3677	2	Y	84	76	0			8
05	20781 X	20781	-0-	-0-	-0-	1027	1	19380	2	Y	340	340	0	3	1	5
06	16350 X	11513	-0-	-4837	-0-	564	1	10750	2	Y	181	167	0	7	1	12
07	12486 X	12486	-0-	-0-	-0-	667	1	11624	2	Y	177	180	0	5	1	4
08	20770 X	11909	-0-	-8861	-0-	651	1	11085	2	Y	157	152	0	5	1	4
09	20100 X	10437	-0-	-9663	-0-	551	1	9734	2	Y	138	134	0	4	1	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B313H		RRCID -> 273194		COMPL. DATE 06/21/2015		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 9391 - 15229				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	336	1	6188	2	Y	27	28	0	1	1	3
05	6138 X	2822	-0-	-3316	-0-	142	1	2669	2	Y	10	12	0	1	1	-0-
06	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	417	1	7937	2	Y	117	108	0	1	1	8
07	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	396	1	6900	2	Y	63	67	0	3	1	1
08	6758 X	6692	-0-	-66	-0-	369	1	6295	2	Y	25	23	0	2	1	1
09	12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	681	1	12077	2	Y	38	37	0	1	1	1

BRISCOE STATE AR		WELL #: 9H		RRCID -> 273195		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 7686		PERF. 8119 - 12773						
04	7680 X	4764	-0-	-2916	-0-	243	1	4449	2	Y	65	59	0			6
05	13447 X	13447	-0-	-0-	-0-	669	1	12614	2	Y	149	151	0	2	1	2
06	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	329	1	6309	2	Y	69	63	0	3	1	5
07	12230 X	12230	-0-	-0-	-0-	657	1	11433	2	Y	127	127	0	2	1	3
08	13454 X	10682	-0-	-2772	-0-	588	1	9999	2	Y	86	84	0	3	1	2
09	13020 X	10953	-0-	-2067	-0-	584	1	10324	2	Y	41	40	0	2	1	1

BRISCOE R		WELL #: 15H		RRCID -> 273198		COMPL. DATE 03/16/2018		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 7996 - 12360						
04	6000 X	1930	-0-	-4070	-0-	96	1	1799	2	Y	32	36	0	2	1	3
05	6200 X	2251	-0-	-3949	-0-	110	1	2094	2	Y	43	44	0	1	1	1
06	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	372	1	7104	2	Y	169	156	0	2	1	12
07	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	485	1	8446	2	Y	239	241	0	5	1	5
08	9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	489	1	8308	2	Y	248	240	0	7	1	6
09	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	441	1	7806	2	Y	251	243	0	6	1	8

GALVAN RANCH		WELL #: A508H		RRCID -> 273199		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 9123		PERF. 9664 - 14760						
04	6150 X	4627	-0-	-1523	-0-	233	1	4314	2	Y	73	73	0	2	1	7
05	6355 X	5102	-0-	-1253	-0-	252	1	4773	2	Y	70	73	0	3	1	1
06	6150 X	3730	-0-	-2420	-0-	180	1	3477	2	Y	66	61	0	2	1	4
07	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	267	1	4665	2	Y	85	85	0	2	1	2
08	5115 X	4465	-0-	-650	-0-	243	1	4141	2	Y	74	72	0	2	1	2
09	4950 X	3806	-0-	-1144	-0-	201	1	3549	2	Y	51	49	0	2	1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A506H		RRCID ->	273200	COMPL. DATE	03/04/2016	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	9653 - 14694
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	7950 X	5505	-0-	-2445	-0-	276	1	5121	2	Y	98	98 0	3 1 10
05	8215 X	5956	-0-	-2259	-0-	108	9	294	1	Y	100	105 0	3 1 2
06	7950 X	5055	-0-	-2895	-0-	110	9	247	1	Y	78	73 0	2 1 5
07	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	86	9	318	1	Y	94	95 0	2 1 2
08	6479 X	5108	-0-	-1371	-0-	103	9	279	1	Y	64	61 0	3 1 2
09	5760 X	4737	-0-	-1023	-0-	70	9	251	1	Y	66	64 0	2 1 2
						73	9						
GALVAN RANCH		WELL #: A502H		RRCID ->		273217		COMPL. DATE		05/14/2014		TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A503H		RRCID ->		273221		COMPL. DATE		04/19/2019		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492	
04	16140 X	12207	-0-	-3933	-0-	617	1	11382	2	Y	189	190 0	7 1 18
05	16275 X	13573	-0-	-2702	-0-	208	9	670	1	Y	241	249 0	6 1 4
06	15750 X	13802	-0-	-1948	-0-	265	9	670	1	Y	353	326 0	7 1 24
07	13871 X	13871	-0-	-0-	-0-	388	9	741	1	Y	190	200 0	10 1 4
08	14973 X	12808	-0-	-2165	-0-	209	9	706	1	Y	117	113 0	5 1 3
09	13800 X	9186	-0-	-4614	-0-	129	9	481	1	Y	161	156 0	3 1 5
						177	9						
GALVAN RANCH		WELL #: A504H		RRCID ->		273228		COMPL. DATE		05/04/2019		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345	
04	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	123	1	2235	2	Y	20	22 0	1 1 2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	22	9			Y	-0-	1 0	1 1 -0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	2449 X	2159	-0-	-290	-0-	120	1	2000	2	Y	35	34 0	1
09	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	39	9	351	1	Y	103	100 0	1 1 3
						113	9	6184	2	Y			
GALVAN RANCH		WELL #: A515H		RRCID ->		273229		COMPL. DATE		08/28/2016		TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 20H		RRCID -> 273258	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL DEPTH 7551	PERF. 8254	- 14088			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	317 1 75 9	5850 2	Y	68	62 0	7		
05	4123 X	3663	-0-	-460	-0-	186 1	3477 2	Y	-0-	5 0	2 1	-0-	
06	3660 X	2619	-0-	-1041	-0-	129 1 13 9	2477 2	Y	12	11 0	1		
07	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	281 1 8 9	4934 2	Y	7	8 0	-0-		
08	6448 X	5525	-0-	-923	-0-	304 1 46 9	5175 2	Y	42	40 0	1 1	1	
09	6240 X	2976	-0-	-3264	-0-	157 1 53 9	2766 2	Y	48	47 0	1 1	1	

GALVAN RANCH		WELL #: A518H		RRCID -> 273259		COMPL. DATE 09/08/2016				TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362			
04	6510 X	5927	-0-	-583	-0-	302 1 75 9	5550 2	Y	68	66 0	2 1	7	
05	6727 X	5490	-0-	-1237	-0-	272 1 52 9	5166 2	Y	47	51 0	2 1	1	
06	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	344 1 67 9	6563 2	Y	61	57 0	1 1	4	
07	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	396 1 77 9	6881 2	Y	70	71 0	2 1	1	
08	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	399 1 78 9	6797 2	Y	71	68 0	2 1	2	
09	6960 X	6806	-0-	-154	-0-	362 1 75 9	6369 2	Y	68	66 0	2 1	2	

GALVAN RANCH		WELL #: A520H		RRCID -> 273260		COMPL. DATE 06/15/2019				TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664			
04	10320 X	8327	-0-	-1993	-0-	430 1	7897 2	Y	-0-	-0-			
05	10664 X	8686	-0-	-1978	-0-	436 1	8250 2	Y	-0-	-0-			
06	10320 X	8066	-0-	-2254	-0-	403 1	7663 2	Y	-0-	-0-			
07	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	391 1	6825 2	Y	-0-	-0-			
08	9176 X	8100	-0-	-1076	-0-	447 1 59 9	7594 2	Y	54	52 0	1 1	1	
09	8400 X	7518	-0-	-882	-0-	396 1 73 9	7049 2	Y	66	64 0	1 1	2	

BRISCOE R		WELL #: 18H		RRCID -> 273264		COMPL. DATE 01/06/2015				TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954			
04	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	327 1 107 9	6036 2	Y	97	98 0	4 1	9	
05	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	205 1 62 9	3861 2	Y	56	61 0	3 1	1	
06	8310 X	4246	-0-	-4064	-0-	208 1 67 9	3971 2	Y	61	57 0	1 1	4	
07	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	259 1 32 9	4537 2	Y	29	30 0	2 1	1	
08	8587 X	6350	-0-	-2237	-0-	348 1 56 9	5946 2	Y	51	50 0	1 1	1	
09	6480 X	5907	-0-	-573	-0-	306 1 165 9	5436 2	Y	150	145 0	1 1	5	

BRISCOE J GU2 STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 273358		COMPL. DATE 02/04/2015				TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819			
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE R		WELL #: 5H		RRCID -> 273679		COMPL. DATE 02/22/2015			TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752				
04	1770 X	1741	-0-	-29	-0-	89 1	1621 2	Y	28	28 0	1 1		3
05	1829 X	1779	-0-	-50	-0-	31 9	1663 2	Y	26	28 0	1 1		-0-
06	1770 X	1541	-0-	-229	-0-	87 1	1422 2	Y	41	37 0	1 1		3
07	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	29 9	1488 2	Y	11	13 0	1 1		-0-
08	1798 X	1311	-0-	-487	-0-	74 1	1238 2	Y	-0-				-0-
09	1740 X	1411	-0-	-329	-0-	74 1	1333 2	Y	4	4 0			-0-
						4 9							

GALVAN RANCH LP		WELL #: 7H		RRCID -> 273836		COMPL. DATE 05/05/2019			TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266				
*04	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-			Y	-0-				-0-
05	16094 X	16094	-0-	-0-	-0-	797 1	15048 2	Y	226	222 0			4
06	9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	249 9	8498 2	Y	113	105 0	4 1		8
07	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	445 1	9646 2	Y	138	140 0	3 1		3
08	16089 X	8473	-0-	-7616	-0-	124 9	7891 2	Y	108	104 0	4 1		3
09	15570 X	8183	-0-	-7387	-0-	556 1	7635 2	Y	106	103 0	3 1		3
						152 9							
						463 1							
						119 9							
						431 1							
						117 9							

GALVAN RANCH LP		WELL #: 6H		RRCID -> 273840		COMPL. DATE 09/22/2021			TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897				
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH LP		WELL #: 5H		RRCID -> 273841		COMPL. DATE 09/03/2016			TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH LP GU2 STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 273855		COMPL. DATE 03/20/2015			TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623				
*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	23159	-0-	23159	23159	1144 1	21777 2	Y	216	199 0	2 1		15
07	T. A.	18131	-0-	18131	41290	238 9	16919 2	Y	217	222 0	6 1		4
08	T. A.	14354	-0-	14354	55644	973 1	13362 2	Y	189	182 0	6 1		5
09	T. A.	12668	-0-	12668	68312	239 9							
						784 1							
						208 9							
						669 1							
						189 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// //CONT.//	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
GALVAN RANCH			WELL #: B238H	RRCID ->	274785	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	9009	PERF.	9189	-	15855	
04		21149 X	21149	-0-	-0-	1088	1	20052	2	Y	8	8	0	1
05		23808 X	21311	-0-	-2497	1074	1	20231	2	Y	5	6	0	-0-
06		23040 X	18626	-0-	-4414	928	1	17694	2	Y	4	4	0	-0-
07		21978 X	21978	-0-	-0-	1191	1	20785	2	Y	2	2	0	-0-
08		23157 X	21303	-0-	-1854	1182	1	20121	2	Y	-0-			-0-
09		21150 X	20229	-0-	-921	1085	1	19144	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH			WELL #: B240H	RRCID ->	274859	COMPL. DATE	06/06/2015	TOTAL DEPTH	8921	PERF.	9416	-	15808	
04		20295 X	20295	-0-	-0-	1044	1	19249	2	Y	2	2	0	-0-
05		23529 X	20810	-0-	-2719	1046	1	19762	2	Y	2	2	0	-0-
06		22770 X	19519	-0-	-3251	974	1	18544	2	Y	1	1	0	-0-
07		20367 X	20367	-0-	-0-	1105	1	19261	2	Y	1	1	0	-0-
08		21669 X	19093	-0-	-2576	1060	1	18032	2	Y	1	1	0	-0-
09		20310 X	18555	-0-	-1755	993	1	17562	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH			WELL #: B242H	RRCID ->	274910	COMPL. DATE	06/03/2015	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	9319	-	15682	
04		18497 X	18497	-0-	-0-	950	1	17547	2	Y	-0-			-0-
05		21235 X	18811	-0-	-2424	946	1	17865	2	Y	-0-			-0-
06		20550 X	17553	-0-	-2997	879	1	16674	2	Y	-0-			-0-
07		18509 X	18509	-0-	-0-	1005	1	17504	2	Y	-0-			-0-
08		19778 X	17895	-0-	-1883	993	1	16902	2	Y	-0-			-0-
09		18510 X	16565	-0-	-1945	888	1	15677	2	Y	-0-			-0-
GALVAN STATE GU1			WELL #:	8H	RRCID ->	275120	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	8523	-	14132
04		T. A.	2052	-0-	2052	2052	100	1	1875	2	Y	70	63	0
05		T. A.	11261	-0-	11261	13313	561	1	10591	2	Y	99	102	0
06		T. A.	5186	-0-	5186	18499	256	1	4906	2	Y	22	20	0
07		23714 X	5215	-0-	-18499	-0-	281	1	4934	2	Y	-0-	1	0
08		11253 X	8025	-0-	-3228	-0-	446	1	7579	2	Y	-0-		
09		10890 X	5578	-0-	-5312	-0-	300	1	5278	2	Y	-0-		
GALVAN STATE GU2			WELL #:	9H	RRCID ->	275250	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	8523	-	13122
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
05		3100 N	9933	-0-	6833	6833	494	1	9268	2	Y	155	153	0
06		3000 N	5773	-0-	2773	9606	171	1	5387	2	Y	93	86	0
07		16965 X	7359	-0-	-9606	-0-	284	1	6839	2	Y	116	117	0
08		9920 X	6390	-0-	-3530	-0-	102	1	5926	2	Y	106	102	0
09		9600 X	6156	-0-	-3444	-0-	392	1	5688	2	Y	132	128	0

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH LP		GUL STATE		WELL #: 9H		RRCID -> 275268		COMPL. DATE 06/06/2018		TOTAL DEPTH 8081		PERF. 8760 - 15208		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	16441	-0-	16441	16441	822	1	15510	2	Y	99	97	0	2
						109	9							
06	T. A.	8288	-0-	8288	24729	408	1	7803	2	Y	70	65	0	5
						77	9							
07	34571 X	9842	-0-	-24729	-0-	528	1	9224	2	Y	82	83	0	2
						90	9							
08	16430 X	8223	-0-	-8207	-0-	453	1	7701	2	Y	63	61	0	2
						69	9							
09	15900 X	7061	-0-	-8839	-0-	375	1	6623	2	Y	57	55	0	2
						63	9							

GALVAN RANCH				WELL #: B254H		RRCID -> 275269		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 8934		PERF. 9365 - 14918		
04	17520 X	12441	-0-	-5079	-0-	640	1	11801	2	Y	-0-			-0-
05	18104 X	18098	-0-	-6	-0-	913	1	17185	2	Y	-0-			-0-
06	17520 X	12931	-0-	-4589	-0-	646	1	12285	2	Y	-0-			-0-
07	12188 X	12188	-0-	-0-	-0-	660	1	11528	2	Y	-0-			-0-
08	18104 X	17278	-0-	-826	-0-	957	1	16321	2	Y	-0-			-0-
09	17520 X	14827	-0-	-2693	-0-	795	1	14032	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH				WELL #: B255H		RRCID -> 275270		COMPL. DATE 11/13/2022		TOTAL DEPTH 8959		PERF. 9333 - 14571		
*04	26220 X	21406	-0-	-4814	-0-	1102	1	20304	2	Y	-0-			-0-
05	27094 X	21084	-0-	-6010	-0-	1062	1	20022	2	Y	-0-			-0-
06	24960 X	19811	-0-	-5149	-0-	990	1	18821	2	Y	-0-			-0-
07	19797 X	19797	-0-	-0-	-0-	1074	1	18723	2	Y	-0-			-0-
08	23095 X	18378	-0-	-4717	-0-	1018	1	17340	2	Y	18	18	0	-0-
						20	9							
09	21420 X	17868	-0-	-3552	-0-	956	1	16912	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH				WELL #: B253H		RRCID -> 275742		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 9461 - 14959		
04	23340 X	17988	-0-	-5352	-0-	926	1	17062	2	Y	-0-			-0-
05	24118 X	18961	-0-	-5157	-0-	956	1	18005	2	Y	-0-			-0-
06	23340 X	15088	-0-	-8252	-0-	753	1	14335	2	Y	-0-			-0-
07	19578 X	19578	-0-	-0-	-0-	1064	1	18514	2	Y	-0-			-0-
08	19499 X	17270	-0-	-2229	-0-	957	1	16304	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
09	18360 X	15028	-0-	-3332	-0-	806	1	14219	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							

BRISCOE G GUL3				WELL #: 135H		RRCID -> 275930		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH 7141		PERF. 7682 - 13841		
04	3060 X	2371	-0-	-689	-0-	105	1	1910	2	Y	324	334	0	31
						356	9							
05	3162 X	2092	-0-	-1070	-0-	82	1	1551	2	Y	417	431	0	7
						459	9							
06	3060 X	262	-0-	-2798	-0-	16	1	246	2	Y	-0-	7	1	-0-
07	324 X	324	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
08	2697 X	922	-0-	-1775	-0-	49	1	867	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997									
BRISCOE G GU13			WELL #:		137H	RRCID -> 275931			COMPL. DATE 05/13/2016			TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		4140 X	3927	-0-	-213	-0-	159	1	2915	2	Y	775	722 0	9 1 75
							853	9						
05		4278 X	4012	-0-	-266	-0-	167	1	3110	2	Y	668	708 0	24 1 11
							735	9						
06		4140 X	542	-0-	-3598	-0-	21	1	414	2	Y	97	90 0	11 1 7
							107	9						
07		768 X	768	-0-	-0-	-0-	35	1	571	2	Y	147	148 0	3 1 3
							162	9						
08		6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	262	1	4460	2	Y	1376	1328 0	16 1 35
							1514	9						
09		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	174	1	3071	2	Y	1022	991 0	35 1 31
							1124	9						

BRISCOE G GU13			WELL #:		136H	RRCID -> 275932			COMPL. DATE 05/13/2016			TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685		
04		1740 X	1278	-0-	-462	-0-	44	1	813	2	Y	383	377 0	12 1 37
							421	9						
05		1798 X	1584	-0-	-214	-0-	60	1	1132	2	Y	356	375 0	12 1 6
							392	9						
06		1740 X	224	-0-	-1516	-0-	6	1	165	2	Y	48	45 0	6 1 3
							53	9						
07		303 N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	Y	7	9 0	1 1 -0-
							8	9						
08		1581 N	442	-0-	-1139	-0-	25	1	410	2	Y	6	6 0	-0-
							7	9						
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE G GU5 STATE (SA)			WELL #:		63H	RRCID -> 275940			COMPL. DATE 12/14/2015			TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426		
04		4140 X	3258	-0-	-882	-0-	149	1	2748	2	Y	328	316 0	8 1 32
							361	9						
05		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	209	1	3951	2	Y	239	257 0	10 1 4
							263	9						
06		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	190	1	3606	2	Y	202	187 0	5 1 14
							222	9						
07		5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	299	1	5212	2	Y	402	402 0	6 1 8
							442	9						
08		6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	317	1	5386	2	Y	287	277 0	11 1 7
							316	9						
09		4290 X	4148	-0-	-142	-0-	216	1	3824	2	Y	98	95 0	7 1 3
							108	9						

BRISCOE G GU5 STATE (SA)			WELL #:		62H	RRCID -> 275941			COMPL. DATE 12/14/2015			TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511		
*04		6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	178	1	3270	2	Y	3104	2819 0	6 1 301
							3414	9						
05		5983 X	3776	-0-	-2207	-0-	177	1	3342	2	Y	234	437 0	94 1 4
							257	9						
06		5790 X	2803	-0-	-2987	-0-	133	1	2535	2	Y	123	114 0	5 1 8
							135	9						
07		2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	106	1	1842	2	Y	183	183 0	4 1 4
							201	9						
08		7161 X	1581	-0-	-5580	-0-	84	1	1420	2	Y	70	68 0	4 1 2
							77	9						
09		6870 X	1943	-0-	-4927	-0-	95	1	1731	2	Y	106	103 0	2 1 3
							117	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604														
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		6930 X	2776	-0-	-4154	-0-		139	1	2537	2	Y	91	104 0 9 1 9
								100	9					
05		7161 X	1628	-0-	-5533	-0-		80	1	1473	2	Y	68	73 0 3 1 1
								75	9					
06		6930 X	5546	-0-	-1384	-0-		256	1	4861	2	Y	390	360 0 4 1 27
								429	9					
07		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-		124	1	2198	2	Y	179	190 0 12 1 4
								197	9					
08		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-		251	1	4298	2	Y	169	164 0 5 1 4
								186	9					
09		5550 X	4792	-0-	-758	-0-		243	1	4303	2	Y	224	217 0 4 1 7
								246	9					

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535														

04		2880 X	634	-0-	-2246	-0-		28	1	497	2	Y	99	91 0 1 1 10
								109	9					
05		2821 X	690	-0-	-2131	-0-		28	1	557	2	Y	95	100 0 3 1 2
								105	9					
06		1776 X	1776	-0-	-0-	-0-		79	1	1510	2	Y	170	157 0 3 1 12
								187	9					
07		1140 X	1140	-0-	-0-	-0-		56	1	975	2	Y	99	104 0 5 1 2
								109	9					
08		1435 X	1435	-0-	-0-	-0-		69	1	1194	2	Y	156	151 0 3 1 4
								172	9					
09		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-		119	1	2104	2	Y	153	148 0 4 1 5
								168	9					

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594														

04		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-		159	1	2926	2	Y	227	215 0 4 1 22
								250	9					
05		1798 X	1088	-0-	-710	-0-		54	1	989	2	Y	41	55 0 7 1 1
								45	9					
06		3120 X	2261	-0-	-859	-0-		109	1	2058	2	Y	85	79 0 1 1 6
								94	9					
07		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-		119	1	2054	2	Y	86	88 0 2 1 2
								95	9					
08		3441 X	1685	-0-	-1756	-0-		90	1	1523	2	Y	65	63 0 2 1 2
								72	9					
09		3330 X	2499	-0-	-831	-0-		126	1	2231	2	Y	129	125 0 2 1 4
								142	9					

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526														

04		9190 X	4871	-0-	-4319	-0-		227	1	4153	2	Y	446	436 0 13 1 43
								491	9					
05		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-		210	1	4002	2	Y	468	490 0 14 1 7
								515	9					
06		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-		118	1	2224	2	Y	207	191 0 9 1 14
								228	9					
07		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-		185	1	3229	2	Y	342	343 0 6 1 7
								376	9					
08		5053 X	4285	-0-	-768	-0-		214	1	3622	2	Y	408	394 0 11 1 10
								449	9					
09		4860 X	4511	-0-	-349	-0-		212	1	3753	2	Y	496	481 0 10 1 15
								546	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	17730 X	9783	-0-	-7947	-0-	500	1	9283	2	Y	-0-					-0-
05	20677 X	15157	-0-	-5520	-0-	763	1	14381	2	Y	12	12	0			-0-
06	20010 X	10480	-0-	-9530	-0-	523	1	9956	2	Y	1	1	0			-0-
07	20891 X	20891	-0-	-0-	-0-	1133	1	19758	2	Y	-0-					-0-
08	18755 X	17689	-0-	-1066	-0-	981	1	16708	2	Y	-0-					-0-
09	15689 X	15689	-0-	-0-	-0-	842	1	14847	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

04	23520 X	20159	-0-	-3361	-0-	1037	1	19118	2	Y	4	4	0			-0-
05	23343 X	20414	-0-	-2929	-0-	1027	1	19381	2	Y	5	5	0			-0-
06	22590 X	18981	-0-	-3609	-0-	947	1	18033	2	Y	1	1	0			-0-
07	19514 X	19514	-0-	-0-	-0-	1059	1	18455	2	Y	-0-					-0-
08	21390 X	18985	-0-	-2405	-0-	1053	1	17928	2	Y	4	4	0			-0-
09	20160 X	17780	-0-	-2380	-0-	953	1	16827	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GUL1 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

04	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	343	1	6314	2	Y	225	211	0	3	1	22
05	7440 X	3408	-0-	-4032	-0-	167	1	3132	2	Y	99	112	0	7	1	2
06	7200 X	6929	-0-	-271	-0-	329	1	6292	2	Y	280	259	0	4	1	19
07	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	291	1	5062	2	Y	273	278	0	8	1	6
08	7130 X	5348	-0-	-1782	-0-	281	1	4793	2	Y	249	241	0	8	1	6
09	6930 X	4833	-0-	-2097	-0-	244	1	4328	2	Y	237	230	0	6	1	7

BRISCOE G GUL2 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

04	810 X	325	-0-	-485	-0-	16	1	267	2	Y	38	39	0	2	1	4
05	961 X	402	-0-	-559	-0-	18	1	361	2	Y	21	24	0	1	1	-0-
06	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	76	1	1462	2	Y	257	237	0	2	1	18
07	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	88	1	1549	2	Y	223	229	0	7	1	5
08	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	95	1	1633	2	Y	263	254	0	7	1	7
09	1830 X	1702	-0-	-128	-0-	78	1	1394	2	Y	209	203	0	7	1	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #:		48H	RRCID ->	276697	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	7529	PERF.	7710	- 14422	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04		2190 X	256	-0-	-1934	-0-	15 1	219 2	Y	20	41 0	9 1	2	
							22 9							
05		2263 X	1796	-0-	-467	-0-	73 1	1376 2	Y	315	311 0	1 1	5	
							347 9							
06		2190 X	1229	-0-	-961	-0-	51 1	926 2	Y	229	211 0	7 1	16	
							252 9							
07		100 X	100	-0-	-0-	-0-	92 2	8 9	Y	7	16 0	7 1	-0-	
08		1798 X	58	-0-	-1740	-0-	57 2	1 9	Y	1	1 0		-0-	
09		1740 X	898	-0-	-842	-0-	39 1	697 2	Y	147	143 0		4	
							162 9							

GALVAN RANCH		WELL #:		A440H	RRCID ->	276700	COMPL. DATE	07/15/2018	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	9929	- 17600	
04		13037 X	13037	-0-	-0-	-0-	667 1	12322 2	Y	44	44 0	1 1	4	
							48 9							
05		13361 X	10832	-0-	-2529	-0-	543 1	10256 2	Y	30	33 0	1 1	-0-	
							33 9							
06		12480 X	7857	-0-	-4623	-0-	390 1	7446 2	Y	19	17 0	1 1	1	
							21 9							
07		10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	559 1	9749 2	Y	23	23 0	1 1	-0-	
							25 9							
08		13485 X	10378	-0-	-3107	-0-	575 1	9773 2	Y	27	25 0	1 1	1	
							30 9							
09		13050 X	10255	-0-	-2795	-0-	547 1	9675 2	Y	30	29 0	1 1	1	
							33 9							

GALVAN RANCH		WELL #:		A439H	RRCID ->	276701	COMPL. DATE	04/01/2016	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	9808	- 17078	
04		10980 X	1426	-0-	-9554	-0-	73 1	1341 2	Y	11	18 0	3 1	1	
							12 9							
05		17137 X	17137	-0-	-0-	-0-	861 1	16241 2	Y	32	32 0		1	
							35 9							
06		10980 X	10086	-0-	-894	-0-	502 1	9559 2	Y	23	21 0	1 1	2	
							25 9							
07		12007 X	12007	-0-	-0-	-0-	650 1	11329 2	Y	25	25 0	1 1	1	
							28 9							
08		17143 X	10936	-0-	-6207	-0-	604 1	10306 2	Y	24	23 0	1 1	1	
							26 9							
09		16590 X	9713	-0-	-6877	-0-	519 1	9166 2	Y	25	24 0	1 1	1	
							28 9							

GALVAN RANCH		WELL #:		A437H	RRCID ->	276702	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL DEPTH	9268	PERF.	9803	- 17450	
04		18494 X	18494	-0-	-0-	-0-	947 1	17428 2	Y	108	108 0	4 1	10	
							119 9							
05		17980 X	17287	-0-	-693	-0-	865 1	16324 2	Y	89	95 0	3 1	1	
							98 9							
06		17400 X	14930	-0-	-2470	-0-	743 1	14110 2	Y	70	64 0	2 1	5	
							77 9							
07		16797 X	16797	-0-	-0-	-0-	907 1	15809 2	Y	74	75 0	2 1	2	
							81 9							
08		19344 X	17629	-0-	-1715	-0-	973 1	16571 2	Y	77	75 0	2 1	2	
							85 9							
09		18480 X	17006	-0-	-1474	-0-	905 1	16009 2	Y	84	81 0	2 1	3	
							92 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997										
GALVAN RANCH LP GU8 STATE				WELL #:	15H	RRCID ->	276802	COMPL. DATE	09/10/2016	TOTAL DEPTH	8121	PERF.	8780	-	16042
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04		23340 X	21622	-0-	-1718	-0-	1109	1	20481	2	Y	29	28	0	1 1 3
							32	9							
05		24118 X	22453	-0-	-1665	-0-	1128	1	21300	2	Y	23	25	0	1 1 -0-
							25	9							
06		23340 X	21453	-0-	-1887	-0-	1069	1	20358	2	Y	24	21	0	1 1 2
							26	9							
07		22488 X	22488	-0-	-0-	-0-	1219	1	21249	2	Y	18	19	0	1 1 -0-
							20	9							
08		22444 X	22337	-0-	-107	-0-	1239	1	21077	2	Y	19	18	0	1 1 -0-
							21	9							
09		21720 X	21386	-0-	-334	-0-	1144	1	20219	2	Y	21	20	0	1
							23	9							

GALVAN RANCH LP GU6 STATE				WELL #:	21H	RRCID ->	276803	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8824	-	16651
04		17220 X	16862	-0-	-358	-0-	862	1	15883	2	Y	106	106	0	4 1 10
							117	9							
05		17794 X	16273	-0-	-1521	-0-	814	1	15347	2	Y	102	107	0	3 1 2
							112	9							
06		18540 X	7344	-0-	-11196	-0-	367	1	6936	2	Y	37	34	0	2 1 3
							41	9							
07		19891 X	19891	-0-	-0-	-0-	1074	1	18719	2	Y	89	89	0	1 1 2
							98	9							
08		19158 X	14923	-0-	-4235	-0-	819	1	13955	2	Y	135	131	0	3 1 3
							149	9							
09		16860 X	3915	-0-	-12945	-0-	210	1	3686	2	Y	17	16	0	3 1 1
							19	9							

GALVAN RANCH LP GU7 STATE				WELL #:	16H	RRCID ->	276806	COMPL. DATE	06/09/2015	TOTAL DEPTH	8055	PERF.	8821	-	17048
*04		17820 X	14858	-0-	-2962	-0-	764	1	14094	2	Y	-0-			-0-
05		18985 X	18985	-0-	-0-	-0-	957	1	18028	2	Y	-0-			-0-
06		17820 X	9877	-0-	-7943	-0-	491	1	9355	2	Y	28	26	0	2
							31	9							
07		16743 X	16743	-0-	-0-	-0-	904	1	15754	2	Y	77	76	0	1 1 2
							85	9							
08		18972 X	17104	-0-	-1868	-0-	944	1	16060	2	Y	91	88	0	3 1 2
							100	9							
09		18360 X	16468	-0-	-1892	-0-	876	1	15490	2	Y	93	90	0	2 1 3
							102	9							

GALVAN STATE GU5				WELL #:	12H	RRCID ->	276807	COMPL. DATE	06/04/2015	TOTAL DEPTH	8387	PERF.	8520	-	18413
04		26220 X	23889	-0-	-2331	-0-	1220	1	22490	2	Y	163	160	0	5 1 16
							179	9							
05		27342 X	24958	-0-	-2384	-0-	1249	1	23545	2	Y	149	158	0	5 1 2
							164	9							
06		26460 X	22187	-0-	-4273	-0-	1099	1	20947	2	Y	128	118	0	3 1 9
							141	9							
07		26375 X	26375	-0-	-0-	-0-	1422	1	24786	2	Y	152	154	0	4 1 3
							167	9							
08		25947 X	25707	-0-	-240	-0-	1422	1	24138	2	Y	134	130	0	4 1 3
							147	9							
09		24547 X	24547	-0-	-0-	-0-	1305	1	23090	2	Y	138	134	0	3 1 4
							152	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN STATE GU4		WELL #: 11H		RRCID -> 276808		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	21450 X	17285	-0-	-4165	-0-	888 1	16360 2	Y	34 45 0	5 1 3	
05	22165 X	14848	-0-	-7317	-0-	37 9	740 1	13929 2	Y	163 162 0	1 1 3
06	21450 X	17962	-0-	-3488	-0-	179 9	890 1	16925 2	Y	134 124 0	4 1 9
07	21803 X	21803	-0-	-0-	-0-	147 9	1173 1	20439 2	Y	174 175 0	4 1 4
08	20169 X	20169	-0-	-0-	-0-	191 9	1106 1	18789 2	Y	249 241 0	6 1 6
09	19050 X	19050	-0-	-0-	-0-	274 9	1010 1	17858 2	Y	165 160 0	6 1 5
						182 9					
GALVAN STATE		WELL #: 13H		RRCID -> 276809		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249			
04	21450 X	18674	-0-	-2776	-0-	948 1	17483 2	Y	221 219 0	8 1 21	
05	22165 X	17708	-0-	-4457	-0-	243 9	882 1	16642 2	Y	167 178 0	7 1 3
06	21450 X	13944	-0-	-7506	-0-	184 9	689 1	13106 2	Y	135 125 0	4 1 9
07	18744 X	18744	-0-	-0-	-0-	149 9	1006 1	17528 2	Y	191 192 0	4 1 4
08	19933 X	16782	-0-	-3151	-0-	210 9	922 1	15698 2	Y	147 142 0	5 1 4
09	18660 X	16612	-0-	-2048	-0-	162 9	880 1	15579 2	Y	139 135 0	4 1 4
						153 9					
GALVAN RANCH		WELL #: A435H		RRCID -> 276828		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380			
04	10020 X	8813	-0-	-1207	-0-	448 1	8259 2	Y	96 96 0	3 1 9	
05	10354 X	8887	-0-	-1467	-0-	106 9	443 1	8355 2	Y	81 86 0	3 1 1
06	10020 X	8065	-0-	-1955	-0-	89 9	398 1	7589 2	Y	71 65 0	2 1 5
07	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	78 9	375 1	6550 2	Y	55 57 0	2 1 1
08	9362 X	7628	-0-	-1734	-0-	61 9	419 1	7151 2	Y	53 51 0	2 1 1
09	8820 X	8625	-0-	-195	-0-	58 9	457 1	8092 2	Y	69 67 0	1 1 2
						76 9					
GALVAN RANCH		WELL #: A436H		RRCID -> 276829		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342			
04	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	111 1	2077 2	Y	-0-	-0-	
05	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	122 1	2316 2	Y	2 2 0	-0-	
06	1080 X	1012	-0-	-68	-0-	2 9	53 1	959 2	Y	-0-	
07	852 X	852	-0-	-0-	-0-	45 1	807 2	Y	-0-	-0-	
08	2449 X	770	-0-	-1679	-0-	42 1	728 2	Y	-0-	-0-	
09	2370 X	767	-0-	-1603	-0-	41 1	726 2	Y	-0-	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1650 N	1498	-0-	-152	-0-	78	1	1405	2	Y	14	14 0	1 1	1
						15	9							
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	83	1	1601	2	Y	26	27 0		-0-
						29	9							
06	1620 N	1578	-0-	-42	-0-	76	1	1485	2	Y	15	14 0		1
						17	9							
07	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	74	1	1315	2	Y	15	16 0		-0-
						17	9							
08	1705 X	1540	-0-	-165	-0-	85	1	1442	2	Y	12	12 0		-0-
						13	9							
09	1650 X	1484	-0-	-166	-0-	78	1	1406	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

04	9390 X	9022	-0-	-368	-0-	459	1	8490	2	Y	66	67 0	2 1	6
						73	9							
05	9703 X	8962	-0-	-741	-0-	446	1	8452	2	Y	58	61 0	2 1	1
						64	9							
06	10320 X	8460	-0-	-1860	-0-	421	1	7985	2	Y	49	46 0	1 1	3
						54	9							
07	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	472	1	8279	2	Y	52	53 0	1 1	1
						57	9							
08	10664 X	8833	-0-	-1831	-0-	488	1	8292	2	Y	48	47 0	1 1	1
						53	9							
09	9030 X	7847	-0-	-1183	-0-	416	1	7380	2	Y	46	45 0	1 1	1
						51	9							

BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266

04	390 X	23	-0-	-367	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
*05	589 X	346	-0-	-243	-0-	17	1	329	2	Y	-0-			-0-
06	570 X	82	-0-	-488	-0-	82	2			Y	-0-			-0-
07	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	61	1	1079	2	Y	-0-			-0-
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 10002 - 16945

04	11250 X	10048	-0-	-1202	-0-	514	1	9470	2	Y	58	59 0	2 1	6
						64	9							
05	12543 X	12543	-0-	-0-	-0-	627	1	11830	2	Y	78	82 0	1 1	1
						86	9							
06	14040 X	11795	-0-	-2245	-0-	582	1	11130	2	Y	75	69 0	2 1	5
						83	9							
07	12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	659	1	11498	2	Y	64	66 0	2 1	1
						70	9							
08	14508 X	12127	-0-	-2381	-0-	670	1	11392	2	Y	59	57 0	2 1	1
						65	9							
09	12150 X	11408	-0-	-742	-0-	606	1	10727	2	Y	68	65 0	2 1	2
						75	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: C316H		RRCID -> 276892		COMPL. DATE 10/28/2016			TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185					
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		31783 X	31783	-0-	-0-	1633	1	30142	2	Y	7	6	0	1
05		30938 X	30363	-0-	-575	1530	1	28833	2	Y	-0-	1	0	-0-
06		29940 X	28415	-0-	-1525	1419	1	26996	2	Y	-0-			-0-
07		29468 X	29468	-0-	-0-	1598	1	27870	2	Y	-0-			-0-
08		32829 X	29396	-0-	-3433	1629	1	27767	2	Y	-0-			-0-
09		31770 X	28177	-0-	-3593	1508	1	26669	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: C312H		RRCID -> 276893		COMPL. DATE 11/06/2016			TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162					
04		28320 X	28201	-0-	-119	1450	1	26751	2	Y	-0-			-0-
05		29388 X	29032	-0-	-356	1461	1	27571	2	Y	-0-			-0-
06		28440 X	28135	-0-	-305	1403	1	26732	2	Y	-0-			-0-
07		29224 X	29224	-0-	-0-	1585	1	27639	2	Y	-0-			-0-
08		29760 X	29760	-0-	-0-	1650	1	28110	2	Y	-0-			-0-
09		28830 X	28830	-0-	-0-	1543	1	27287	2	Y	-0-			-0-
BRISCOE G		WELL #: 51H		RRCID -> 276896		COMPL. DATE 12/09/2015			TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762					
04		2730 X	90	-0-	-2640	70	2	20	9	Y	18	17	0	2
05		2821 X	912	-0-	-1909	40	1	749	2	Y	112	112	0	2
06		2730 X	-0-	-0-	-2730	123	9			Y	-0-	2	1	-0-
07		129 X	129	-0-	-0-	3	1	124	2	Y	2	2	0	-0-
08		899 X	35	-0-	-864	35	2			Y	-0-			-0-
09		870 X	636	-0-	-234	31	1	540	2	Y	59	57	0	2
BRISCOE R (SA)		WELL #: 32H		RRCID -> 276897		COMPL. DATE 03/28/2018			TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649					
04		4950 X	2856	-0-	-2094	145	1	2676	2	Y	32	34	0	3
05		6352 X	6352	-0-	-0-	35	9	5942	2	Y	88	89	0	1
06		5145 X	5145	-0-	-0-	313	1	4805	2	Y	78	72	0	5
07		6300 X	6300	-0-	-0-	254	1	5866	2	Y	89	90	0	2
08		6355 X	5321	-0-	-1034	86	9	4952	2	Y	71	68	0	2
09		6606 X	6606	-0-	-0-	336	1	6158	2	Y	88	85	0	3
BRISCOE R (SA)		WELL #: 31H		RRCID -> 276898		COMPL. DATE 03/28/2018			TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975					
04		6136 X	6136	-0-	-0-	312	1	5736	2	Y	80	77	0	8
05		4471 X	4471	-0-	-0-	88	9	4187	2	Y	56	60	0	1
06		6000 X	2580	-0-	-3420	222	1	2422	2	Y	29	27	0	2
07		142 X	142	-0-	-0-	62	9	137	2	Y	-0-	1	0	-0-
08		6355 X	-0-	-0-	-6355	126	1			Y	-0-			-0-
09		6150 X	4733	-0-	-1417	32	9	4414	2	Y	63	61	0	2
						5	1			Y				
						250	1			Y				
						69	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
BRISCOE G GU9 STATE (SA)		WELL #: 58H		RRCID -> 276899		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 7878 - 14572					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		3240 X	678	-0-	-2562	-0-	17	1	352	2	Y	281	254	0	27
							309	9							
05		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	172	1	3234	2	Y	159	175	0	3
							175	9					8	1	
06		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	144	1	2727	2	Y	79	74	0	5
							87	9					3	1	
07		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	228	1	4014	2	Y	135	135	0	3
							149	9					2	1	
08		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	201	1	3428	2	Y	142	137	0	4
							156	9					4	1	
09		3480 X	3404	-0-	-76	-0-	176	1	3098	2	Y	118	114	0	4
							130	9							

BRISCOE R		WELL #: 33H		RRCID -> 276900		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 7442		PERF. 7987 - 13415					
04		10620 X	8962	-0-	-1658	-0-	455	1	8382	2	Y	114	111	0	11
							125	9							
05		11036 X	6228	-0-	-4808	-0-	309	1	5756	2	Y	148	153	0	2
							163	9					4	1	
06		10680 X	4772	-0-	-5908	-0-	233	1	4453	2	Y	78	72	0	5
							86	9					3	1	
07		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	328	1	5715	2	Y	74	75	0	2
							81	9					2	1	
08		9269 X	6302	-0-	-2967	-0-	346	1	5877	2	Y	72	70	0	2
							79	9					2	1	
09		8970 X	5613	-0-	-3357	-0-	299	1	5242	2	Y	65	63	0	2
							72	9					2	1	

BRISCOE R		WELL #: 34H		RRCID -> 276901		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 7900 - 15453					
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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 49H		RRCID -> 277226		COMPL. DATE 07/28/2019		TOTAL DEPTH 7547		PERF. 7736 - 14422					
*04		694 N	694	-0-	-0-	-0-	37	1	657	2	Y	-0-			-0-
05		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	75	1	1422	2	Y	112	110	0	2
							123	9							
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	156	2	Y	-0-	2	1	-0-
07		351 X	351	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	Y	30	29	0	1
							33	9							
08		1612 X	159	-0-	-1453	-0-	8	1	151	2	Y	-0-	1	1	-0-
09		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A423H		RRCID -> 277228		COMPL. DATE 08/21/2016		TOTAL DEPTH 9474		PERF. 9787 - 13584					
04		6510 X	5889	-0-	-621	-0-	296	1	5486	2	Y	97	95	0	9
							107	9					2	1	
05		6727 X	4236	-0-	-2491	-0-	209	1	3963	2	Y	58	63	0	1
							64	9					3	1	
06		6510 X	5262	-0-	-1248	-0-	257	1	4928	2	Y	70	65	0	5
							77	9					1	1	
07		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	286	1	5012	2	Y	61	63	0	1
							67	9					2	1	
08		6076 X	4573	-0-	-1503	-0-	249	1	4215	2	Y	99	96	0	2
							109	9					2	1	
09		5880 X	5179	-0-	-701	-0-	273	1	4827	2	Y	72	69	0	2
							79	9					3	1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A424H		RRCID -> 277229		COMPL. DATE 04/22/2017			TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	52 1	962 2	Y	1	1 0			-0-	
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	94 1	1775 2	Y	59	58 0			1	
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	40 1	802 2	Y	-0-	1 1			-0-	
07	632 X	632	-0-	-0-	-0-	35 1	597 2	Y	-0-				-0-	
08	1922 X	538	-0-	-1384	-0-	29 1	509 2	Y	-0-				-0-	
09	1860 X	446	-0-	-1414	-0-	23 1	423 2	Y	-0-				-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: A430H		RRCID -> 277232		COMPL. DATE 12/08/2020			TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879					
04	16260 X	12530	-0-	-3730	-0-	640 1	11784 2	Y	96	96 0	3 1		9	
05	16802 X	15394	-0-	-1408	-0-	106 9	770 1	Y	140	144 0	3 1		2	
06	16260 X	10506	-0-	-5754	-0-	154 9	520 1	Y	54	49 0	3 1		4	
07	16671 X	16671	-0-	-0-	-0-	59 9	895 1	Y	155	154 0	2 1		3	
08	15407 X	14571	-0-	-836	-0-	171 9	803 1	Y	62	59 0	4 1		2	
09	14910 X	13699	-0-	-1211	-0-	68 9	730 1	Y	35	34 0	2 1		1	

GALVAN RANCH		WELL #: C314H		RRCID -> 277273		COMPL. DATE 11/06/2016			TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072					
04	12360 X	2037	-0-	-10323	-0-	107 1	1930 2	Y	-0-				-0-	
05	12772 X	9814	-0-	-2958	-0-	496 1	9318 2	Y	-0-				-0-	
06	14130 X	2245	-0-	-11885	-0-	111 1	2134 2	Y	-0-				-0-	
07	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	448 1	7812 2	Y	-0-				-0-	
08	14601 X	1231	-0-	-13370	-0-	68 1	1163 2	Y	-0-				-0-	
09	9510 X	1020	-0-	-8490	-0-	53 1	967 2	Y	-0-				-0-	

BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 52H		RRCID -> 277453		COMPL. DATE 12/10/2015			TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067					
04	2910 X	2822	-0-	-88	-0-	136 1	2506 2	Y	164	160 0	5 1		16	
05	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	180 9	143 1	Y	231	238 0	5 1		4	
06	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	254 9	129 1	Y	172	159 0	5 1		12	
07	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	189 9	158 1	Y	218	221 0	5 1		4	
08	3100 X	2040	-0-	-1060	-0-	240 9	106 1	Y	157	151 0	6 1		4	
09	3000 X	1107	-0-	-1893	-0-	173 9	55 1	Y	40	39 0	4 1		1	

SAN AMBROSIA D (SA8)		WELL #: 6H		RRCID -> 277454		COMPL. DATE 12/21/2015			TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149					
04	6120 X	2599	-0-	-3521	-0-	113 1	2100 2	Y	351	347 0	11 1		34	
05	6324 X	4288	-0-	-2036	-0-	386 9	178 1	Y	695	707 0	11 1		11	
06	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-	765 9		Y	-0-	11 1			-0-	
07	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	217 1	3780 2	Y	349	342 0			7	
08	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-	384 9		Y	-0-	7 1			-0-	
09	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	201 1	3517 2	Y	439	426 0			13	

						483 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
GALVAN RANCH LP GU4 STATE		WELL #:		14H	RRCID ->	277455	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8868	-	16496
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	16950 X	11534	-0-	-5416	-0-	590	1	10842	2	Y	93	92 0	3 1	9
						102	9							
05	17515 X	14931	-0-	-2584	-0-	744	1	14049	2	Y	125	129 0	3 1	2
						138	9							
06	16950 X	6858	-0-	-10092	-0-	339	1	6462	2	Y	52	47 0	3 1	4
						57	9							
07	15717 X	15717	-0-	-0-	-0-	846	1	14748	2	Y	112	113 0	1 1	2
						123	9							
08	14942 X	14133	-0-	-809	-0-	778	1	13241	2	Y	104	100 0	3 1	3
						114	9							
09	14460 X	12336	-0-	-2124	-0-	654	1	11575	2	Y	97	94 0	3 1	3
						107	9							

GALVAN RANCH		WELL #:		A431H	RRCID ->	277461	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL DEPTH	9297	PERF.	10034	-	17351
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE STATE AR		WELL #:		13H	RRCID ->	277462	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8288	-	14437
04	4560 X	2296	-0-	-2264	-0-	118	1	2155	2	Y	21	20 0	1 1	2
						23	9							
05	4712 X	2996	-0-	-1716	-0-	150	1	2822	2	Y	22	23 0	1 1	-0-
						24	9							
06	4560 X	2339	-0-	-2221	-0-	117	1	2199	2	Y	21	19 0	1 1	1
						23	9							
07	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	167	1	2959	2	Y	20	20 0	1 1	-0-
						22	9							
08	3007 X	2240	-0-	-767	-0-	124	1	2103	2	Y	12	12 0		-0-
						13	9							
09	2910 X	2138	-0-	-772	-0-	114	1	2012	2	Y	11	11 0		-0-
						12	9							

BRISCOE STATE AR		WELL #:		12H	RRCID ->	277463	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	8305	-	14372
04	18036 X	18036	-0-	-0-	-0-	922	1	16972	2	Y	129	128 0	4 1	13
						142	9							
05	17451 X	17451	-0-	-0-	-0-	873	1	16460	2	Y	107	114 0	4 1	2
						118	9							
06	14880 X	11661	-0-	-3219	-0-	579	1	11037	2	Y	41	38 0	2 1	3
						45	9							
07	17072 X	17072	-0-	-0-	-0-	927	1	16131	2	Y	13	15 0	1 1	-0-
						14	9							
08	21142 X	15918	-0-	-5224	-0-	883	1	15032	2	Y	3	3 0		-0-
						3	9							
09	18030 X	15023	-0-	-3007	-0-	800	1	14139	2	Y	76	74 0		2
						84	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE STATE AR		WELL #: 8H		RRCID -> 277464		COMPL. DATE 06/17/2015		TOTAL DEPTH 8094		PERF. 8112 - 16575			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
04	19057 X	19057	-0-	-0-	-0-	969	1 17833	2 Y	232	230	0	8	1 22
						255	9						
05	18216 X	18216	-0-	-0-	-0-	907	1 17089	2 Y	200	212	0	7	1 3
						220	9						
06	16800 X	12751	-0-	-4049	-0-	626	1 11976	2 Y	135	125	0	4	1 9
						149	9						
07	17457 X	17457	-0-	-0-	-0-	936	1 16320	2 Y	183	184	0	4	1 4
						201	9						
08	22816 X	16671	-0-	-6145	-0-	915	1 15558	2 Y	180	173	0	6	1 5
						198	9						
09	19050 X	15246	-0-	-3804	-0-	805	1 14212	2 Y	208	202	0	5	1 6
						229	9						

GALVAN RANCH		WELL #: B334H		RRCID -> 277755		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH 9021		PERF. 9219 - 16613			
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH LP		WELL #: 8H		RRCID -> 277833		COMPL. DATE 02/20/2018		TOTAL DEPTH 8194		PERF. 8758 - 14479			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	22350	-0-	22350	22350	1119	1 21097	2 Y	122	120	0		2
						134	9						
06	T. A.	10001	-0-	10001	32351	497	1 9447	2 Y	52	48	0	2	1 4
						57	9						
07	50480 X	18129	-0-	-32351	-0-	976	1 17031	2 Y	111	111	0	2	1 2
						122	9						
08	22351 X	13356	-0-	-8995	-0-	734	1 12500	2 Y	111	107	0	3	1 3
						122	9						
09	21630 X	11907	-0-	-9723	-0-	633	1 11162	2 Y	102	99	0	3	1 3
						112	9						

GALVAN RANCH		WELL #: B250H		RRCID -> 277834		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 8914		PERF. 9191 - 14958			
04	23340 X	20572	-0-	-2768	-0-	1057	1 19513	2 Y	2	2	0		-0-
						2	9						
05	24118 X	21117	-0-	-3001	-0-	1063	1 20052	2 Y	2	2	0		-0-
						2	9						
06	23340 X	18222	-0-	-5118	-0-	909	1 17312	2 Y	1	1	0		-0-
						1	9						
07	21561 X	21561	-0-	-0-	-0-	1170	1 20390	2 Y	1	1	0		-0-
						1	9						
08	21638 X	20338	-0-	-1300	-0-	1128	1 19209	2 Y	1	1	0		-0-
						1	9						
09	20580 X	18948	-0-	-1632	-0-	1014	1 17932	2 Y	2	2	0		-0-
						2	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R		WELL #: 8JH		RRCID -> 279088		COMPL. DATE 11/05/2020		TOTAL DEPTH 7527		PERF. 8152 - 14649				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B336H		RRCID -> 279364		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 9049		PERF. 9315 - 16589				
04	33390 X	28977	-0-	-4413	-0-	1492	1	27483	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
05	30411 X	29969	-0-	-442	-0-	1508	1	28459	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
06	29430 X	28877	-0-	-553	-0-	1441	1	27434	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
07	23154 X	23154	-0-	-0-	-0-	1256	1	21892	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
08	30008 X	-0-	-0-	-30008	-0-					Y	-0-			-0-
09	29010 X	-0-	-0-	-29010	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A466H		RRCID -> 279633		COMPL. DATE 01/28/2017		TOTAL DEPTH 9154		PERF. 9314 - 15211				
04	16980 X	16584	-0-	-396	-0-	853	1	15711	2	Y	18	17	0	1 1 2
						20	9							
05	18693 X	17637	-0-	-1056	-0-	889	1	16733	2	Y	14	16	0	-0-
						15	9							
06	18090 X	7894	-0-	-10196	-0-	393	1	7494	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	18166 X	981	-0-	-17185	-0-	52	1	929	2	Y	-0-			-0-
09	28578 X	28578	-0-	-0-	-0-	1528	1	27038	2	Y	11	11	0	-0-
						12	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B333H		RRCID -> 279643		COMPL. DATE 12/29/2015		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 9313 - 16737				
04	40888 X	40888	-0-	-0-	-0-	2101	1	38742	2	Y	41	41	0	1 1 4
						45	9							
05	41291 X	41291	-0-	-0-	-0-	2077	1	39177	2	Y	34	36	0	1 1 1
						37	9							
06	39900 X	38988	-0-	-912	-0-	1945	1	37007	2	Y	33	31	0	1 1 2
						36	9							
07	30675 X	30675	-0-	-0-	-0-	1662	1	28984	2	Y	26	26	0	1 1 1
						29	9							
08	42253 X	-0-	-0-	-42253	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
09	40890 X	-0-	-0-	-40890	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B328H		RRCID -> 279644		COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 9499 - 16642				
04	35760 X	24604	-0-	-11156	-0-	1265	1	23297	2	Y	38	38	0	1 1 4
						42	9							
05	36952 X	28357	-0-	-8595	-0-	1426	1	26891	2	Y	36	38	0	1 1 1
						40	9							
06	35760 X	27114	-0-	-8646	-0-	1352	1	25729	2	Y	30	28	0	1 1 2
						33	9							
07	16803 X	16803	-0-	-0-	-0-	909	1	15853	2	Y	37	37	0	1 1 1
						41	9							
08	31031 X	12323	-0-	-18708	-0-	683	1	11616	2	Y	22	21	0	1 1 1
						24	9							
09	27450 X	26336	-0-	-1114	-0-	1406	1	24894	2	Y	33	32	0	1 1 1
						36	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B330H		RRCID -> 279645		COMPL. DATE 02/07/2019		TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	11370 X	7126	-0-	-4244	-0-	365	1	6711	2	Y	45	43 0 1 1 4
05	11749 X	8851	-0-	-2898	-0-	50	9	8390	2	Y	16	19 0 1 1 -0-
06	11370 X	7822	-0-	-3548	-0-	443	1	7421	2	Y	12	11 0 1
07	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	18	9	5761	2	Y	11	12 0 -0-
08	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-	388	1			Y	-0-	-0-
09	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-	13	9			Y	-0-	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B332H		RRCID -> 279646		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599				
04	27480 X	26380	-0-	-1100	-0-	1355	1	24995	2	Y	27	26 0 1 1 3
05	28396 X	27013	-0-	-1383	-0-	30	9	25630	2	Y	22	24 0 1 1 -0-
06	27270 X	25883	-0-	-1387	-0-	1359	1	24572	2	Y	19	17 0 1 1 1
07	20762 X	20762	-0-	-0-	-0-	24	9	19620	2	Y	13	13 0 1 1 -0-
08	27528 X	-0-	-0-	-27528	-0-	1290	1			Y	-0-	-0-
09	26370 X	-0-	-0-	-26370	-0-	21	9			Y	-0-	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: C189H		RRCID -> 279647		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779				
04	13061 X	13061	-0-	-0-	-0-	13061	2			N	-0-	-0-
05	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-	-0-
06	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-	-0-
07	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-	-0-
08	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #: 9H		RRCID -> 279648		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108				
*04	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	2 0 1 1 -0-
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	-0-
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BRISCOE C		WELL #: 13H		RRCID -> 279649		COMPL. DATE 01/03/2016		TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503				
04	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	179	1	3299	2	Y	147	133 0 14
05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-	162	9			Y	-0-	10 0 4 1 -0-
06	1320 X	672	-0-	-648	-0-	31	1	590	2	Y	46	43 0 3
07	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	51	9	3426	2	Y	246	243 0 1 1 5
08	3751 X	2763	-0-	-988	-0-	198	1	2607	2	Y	1	1 0 5 1 -0-
09	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-	271	9			Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089

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	AMT	CODE	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	1186	-0-	1186	1186	64	1	Y	43	42	0	1
							47	9					
09		14B2 EXT	4447	-0-	4447	5633	225	1	Y	240	233	0	7
							264	9					

BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-			-0-

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

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

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

04		21150 X	10210	-0-	-10940	-0-	526	1	Y	8	9	0	1	1	1
							9	9							
05		21855 X	16223	-0-	-5632	-0-	817	1	Y	14	15	0			-0-
							15	9							
06		21150 X	7412	-0-	-13738	-0-	368	1	Y	36	33	0	1	1	2
							40	9							
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	0	1	1	-0-
08		16213 X	983	-0-	-15230	-0-	52	1	Y	3	3	0			-0-
							3	9							
09		26874 X	26874	-0-	-0-	-0-	1411	1	Y	475	460	0			15
							523	9							

GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

04		15780 X	13908	-0-	-1872	-0-	717	1	Y	27	26	0	1	1	3
							30	9							
05		16306 X	14071	-0-	-2235	-0-	707	1	Y	23	25	0	1	1	-0-
							25	9							
06		15780 X	5702	-0-	-10078	-0-	284	1	Y	9	8	0			1
							10	9							
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	0			-0-
08		14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-			Y	-0-					-0-
09		13920 X	30	-0-	-13890	-0-	28	2	Y	2	2	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B306H		RRCID -> 279671	COMPL. DATE 02/06/2017	TOTAL DEPTH 8926	PERF. 9501	- 14782		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	16921 X	16921	-0-	-0-	-0-	871	1	16048	2	Y	2	-0-
05	20731 X	20731	-0-	-0-	-0-	1042	1	19689	2	Y	-0-	-0-
06	15187 X	15187	-0-	-0-	-0-	756	1	14431	2	Y	-0-	-0-
07	11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	632	1	11046	2	Y	-0-	-0-
08	20739 X	19602	-0-	-1137	-0-	1087	1	18515	2	Y	-0-	-0-
09	20070 X	17168	-0-	-2902	-0-	921	1	16233	2	Y	13	-0-

SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #: 7H		RRCID -> 279674		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 6521		PERF. 7136		- 15135
04	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	-0-
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	-0-
06	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	128	1	2202	2	Y	62	2
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	68	9			Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B302H		RRCID -> 279675		COMPL. DATE 09/28/2022		TOTAL DEPTH 8924		PERF. 9435		- 14998
04	12390 X	6611	-0-	-5779	-0-	339	1	6241	2	Y	28	3
05	12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	635	1	11977	2	Y	15	-0-
06	10710 X	4408	-0-	-6302	-0-	219	1	4189	2	Y	-0-	-0-
07	458 X	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	2	Y	-0-	-0-
08	14332 X	14332	-0-	-0-	-0-	795	1	13469	2	Y	62	2
09	12210 X	10252	-0-	-1958	-0-	548	1	9685	2	Y	17	1

GALVAN RANCH		WELL #: A469H		RRCID -> 279676		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 8947		PERF. 9505		- 13821
04	10440 X	10029	-0-	-411	-0-	514	1	9502	2	Y	12	1
05	12538 X	12538	-0-	-0-	-0-	630	1	11886	2	Y	20	-0-
06	12090 X	4383	-0-	-7707	-0-	216	1	4154	2	Y	12	1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9			Y	-0-	-0-
08	12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-					Y	-0-	-0-
09	14685 X	14685	-0-	-0-	-0-	780	1	13765	2	Y	127	4

GALVAN RANCH		WELL #: A468H		RRCID -> 279677		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 8958		PERF. 9379		- 15155
04	18180 X	17016	-0-	-1164	-0-	874	1	16112	2	Y	27	3
05	18786 X	16675	-0-	-2111	-0-	837	1	15812	2	Y	24	-0-
06	18180 X	7516	-0-	-10664	-0-	374	1	7131	2	Y	10	1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9			Y	-0-	-0-
08	17577 X	-0-	-0-	-17577	-0-					Y	-0-	-0-
09	17010 X	-0-	-0-	-17010	-0-					Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A467H		RRCID -> 279678		COMPL. DATE 12/19/2016		TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	19920 X	15147	-0-	-4773	-0-	779 1	14337 2	Y	28	28 0	1 1	3	
05	20584 X	15024	-0-	-5560	-0-	31 9	755 1	14244 2	Y	23	25 0	1 1	-0-
06	18510 X	6759	-0-	-11751	-0-	25 9	338 1	6410 2	Y	10	9 0		1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	11 9			Y	-0-	1 0		-0-
08	16709 X	-0-	-0-	-16709	-0-				Y	-0-			-0-
09	18232 X	18232	-0-	-0-	-0-	966 1	17099 2	Y	152	147 0			5
						167 9							
GALVAN RANCH		WELL #: B305H		RRCID -> 279907		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260					
04	24930 X	18708	-0-	-6222	-0-	959 1	17721 2	Y	25	25 0	1 1	2	
05	25916 X	18701	-0-	-7215	-0-	28 9	941 1	17736 2	Y	22	23 0	1 1	-0-
06	25080 X	17212	-0-	-7868	-0-	24 9	858 1	16331 2	Y	21	19 0	1 1	1
07	12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	23 9	682 1	11906 2	Y	13	13 0	1 1	-0-
08	24428 X	19152	-0-	-5276	-0-	14 9	1061 1	18070 2	Y	19	18 0	1 1	-0-
09	18720 X	15733	-0-	-2987	-0-	21 9	843 1	14864 2	Y	24	23 0		1
						26 9							
GALVAN RANCH		WELL #: B301H		RRCID -> 279915		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883					
04	16770 X	15612	-0-	-1158	-0-	803 1	14797 2	Y	11	11 0	1 1	1	
05	17329 X	14335	-0-	-2994	-0-	12 9	722 1	13604 2	Y	8	9 0		-0-
06	16770 X	8486	-0-	-8284	-0-	9 9	422 1	8061 2	Y	3	3 0		-0-
07	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	3 9	524 1	9127 2	Y	29	28 0		1
08	16771 X	15763	-0-	-1008	-0-	32 9	870 1	14817 2	Y	69	67 0	1 1	2
09	15600 X	11726	-0-	-3874	-0-	76 9	623 1	11051 2	Y	47	46 0	2 1	1
						52 9							
GALVAN RANCH		WELL #: C204H		RRCID -> 279938		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341					
*04	23730 X	-0-	-0-	-23730	-0-			Y	-0-				-0-
05	24521 X	-0-	-0-	-24521	-0-			Y	-0-				-0-
06	23730 X	-0-	-0-	-23730	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-				-0-
09	26433 X	26433	-0-	-0-	-0-	1416 1	25017 2	Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH		WELL #: C206H		RRCID -> 279946		COMPL. DATE 07/22/2019		TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405					
04	37658 X	37658	-0-	-0-	-0-	1938 1	35720 2	Y	-0-				-0-
05	39822 X	39822	-0-	-0-	-0-	2006 1	37816 2	Y	-0-				-0-
06	36036 X	36036	-0-	-0-	-0-	1801 1	34235 2	Y	-0-				-0-
07	38031 X	38031	-0-	-0-	-0-	2065 1	35966 2	Y	-0-				-0-
08	39835 X	37868	-0-	-1967	-0-	2100 1	35768 2	Y	-0-				-0-
09	38550 X	33770	-0-	-4780	-0-	1811 1	31959 2	Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH		WELL #: C202H		RRCID ->	279948	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL DEPTH	8910 PERF. 9400 - 17450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		33420 X	-0-	-0-	-33420	-0-		Y	-0-	-0-
05		34534 X	-0-	-0-	-34534	-0-		Y	-0-	-0-
06		34286 X	34286	-0-	-0-	-0-	1709 1	32577 2	Y	-0-
07		T. A.	31057	-0-	31057	31057	1685 1	29372 2	Y	-0-
08		T. A.	28758	-0-	28758	59815	1594 1	27164 2	Y	-0-
09		T. A.	24960	-0-	24960	84775	1335 1	23625 2	Y	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C205H		RRCID ->	279949	COMPL. DATE	07/21/2019	TOTAL DEPTH	8767 PERF. 9304 - 17217	
*04		36052 X	36052	-0-	-0-	-0-	1854 1	34198 2	Y	-0-
05		38938 X	38938	-0-	-0-	-0-	1961 1	36977 2	Y	-0-
06		35567 X	35567	-0-	-0-	-0-	1774 1	33793 2	Y	-0-
07		36159 X	36159	-0-	-0-	-0-	1962 1	34197 2	Y	-0-
08		38936 X	35438	-0-	-3498	-0-	1967 1	33471 2	Y	-0-
09		37680 X	28006	-0-	-9674	-0-	1499 1	26507 2	Y	-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 9H		RRCID ->	280355	COMPL. DATE	01/08/2016	TOTAL DEPTH	7804 PERF. 8264 - 13257	
04		540 X	-0-	-0-	-540	-0-		Y	-0-	-0-
05		11 X	-0-	-0-	-11	-0-		Y	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09		T. A.	191	-0-	191	191	51 1	109 2	Y	28
							31 9			

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 10H		RRCID ->	280404	COMPL. DATE	05/12/2016	TOTAL DEPTH	7781 PERF. 8169 - 13118	
04		7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	2120 1	4064 2	Y	1342
							1476 9			612 0
05		6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	2022 1	4214 2	Y	677
							745 9			1023 0
06		6270 X	6216	-0-	-54	-0-	1558 1	4272 2	Y	351
							386 9			464 0
07		6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	1640 1	4628 2	Y	521
							573 9			488 0
08		7874 X	4996	-0-	-2878	-0-	1115 1	3448 2	Y	394
							433 9			458 0
09		7650 X	3595	-0-	-4055	-0-	840 1	1792 2	Y	875
							963 9			274 0

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 11H		RRCID ->	280407	COMPL. DATE	09/04/2022	TOTAL DEPTH	7768 PERF. 8201 - 12127	
04		2340 X	797	-0-	-1543	-0-	222 1	424 2	Y	137
							151 9			79 0
05		4650 X	39	-0-	-4611	-0-	1 1	1 2	Y	34
							37 9			91 0
06		4500 X	17	-0-	-4483	-0-	4 1	13 2	Y	-0-
		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	-0-
09		810 X	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B325H		RRCID -> 280693		COMPL. DATE 12/13/2016		TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	33060 X	30758	-0-	-2302	-0-	1578	1 29119 2	Y	55	51 0	1 1	5
05	35991 X	31303	-0-	-4688	-0-	1575	1 29708 2	Y	18	22 0	1 1	-0-
06	34830 X	29534	-0-	-5296	-0-	1473	1 28041 2	Y	18	16 0	1 1	1
07	32477 X	32477	-0-	-0-	-0-	1760	1 30699 2	Y	16	16 0	1 1	-0-
08	33201 X	30442	-0-	-2759	-0-	1690	1 28735 2	Y	15	15 0		-0-
09	30750 X	28190	-0-	-2560	-0-	1508	1 26662 2	Y	18	17 0		1

GALVAN RANCH		WELL #: B630H		RRCID -> 280694		COMPL. DATE 04/03/2016		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868				
04	21658 X	21658	-0-	-0-	-0-	1112	1 20501 2	Y	41	38 0		4
05	14105 X	10940	-0-	-3165	-0-	551	1 10372 2	Y	15	18 0	1 1	-0-
06	20790 X	9071	-0-	-11719	-0-	451	1 8609 2	Y	10	9 0		1
07	16179 X	16179	-0-	-0-	-0-	875	1 15265 2	Y	35	35 0		1
08	22382 X	10157	-0-	-12225	-0-	563	1 9575 2	Y	17	17 0	1 1	-0-
09	21660 X	8826	-0-	-12834	-0-	473	1 8340 2	Y	12	12 0		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B130H		RRCID -> 280695		COMPL. DATE 03/28/2016		TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921				
04	31170 X	22266	-0-	-8904	-0-	1146	1 21119 2	Y	1	1 0		-0-
05	31155 X	28814	-0-	-2341	-0-	1452	1 27362 2	Y	-0-			-0-
06	30150 X	27664	-0-	-2486	-0-	1379	1 26285 2	Y	-0-			-0-
07	27915 X	27915	-0-	-0-	-0-	1514	1 26401 2	Y	-0-			-0-
08	30163 X	29215	-0-	-948	-0-	1624	1 27591 2	Y	-0-			-0-
09	27870 X	27406	-0-	-464	-0-	1465	1 25941 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B628H		RRCID -> 280696		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031				
04	14700 X	7457	-0-	-7243	-0-	382	1 7032 2	Y	39	36 0	1 1	4
05	13516 X	10647	-0-	-2869	-0-	536	1 10083 2	Y	25	28 0	1 1	-0-
06	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	557	1 10579 2	Y	27	24 0	1 1	2
07	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	549	1 9546 2	Y	22	23 0	1 1	-0-
08	10633 X	10386	-0-	-247	-0-	575	1 9754 2	Y	52	50 0	1 1	1
09	11160 X	9706	-0-	-1454	-0-	518	1 9163 2	Y	23	22 0	1 1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B128H		RRCID -> 280697		COMPL. DATE 04/03/2016		TOTAL DEPTH 9156		PERF. 9150 - 17113	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*04		26640 X	24923	-0-	-1717	-0-	1283 1	23640 2	Y	-0-		-0-	
05		27528 X	26710	-0-	-818	-0-	1344 1	25366 2	Y	-0-		-0-	
06		26580 X	25224	-0-	-1356	-0-	1261 1	23963 2	Y	-0-		-0-	
07		23334 X	23334	-0-	-0-	-0-	1266 1	22066 2	Y	2	2 0	-0-	
							2 9						
08		26784 X	22788	-0-	-3996	-0-	1265 1	21523 2	Y	-0-		-0-	
09		25860 X	21305	-0-	-4555	-0-	1139 1	20166 2	Y	-0-		-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: B629H		RRCID -> 280698		COMPL. DATE 03/25/2016		TOTAL DEPTH 8981		PERF. 9015 - 16986			
04		17310 X	7014	-0-	-10296	-0-	360 1	6650 2	Y	4	5 0	-0-	
							4 9						
05		14177 X	14177	-0-	-0-	-0-	712 1	13459 2	Y	5	5 0	-0-	
							6 9						
06		13620 X	13265	-0-	-355	-0-	663 1	12572 2	Y	27	25 0	2	
							30 9						
07		11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	629 1	10985 2	Y	-0-	1 0	1 1	
08		14167 X	12534	-0-	-1633	-0-	694 1	11834 2	Y	5	5 0	-0-	
							6 9						
09		13710 X	13324	-0-	-386	-0-	713 1	12608 2	Y	3	3 0	-0-	
							3 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B129H		RRCID -> 280699		COMPL. DATE 06/24/2021		TOTAL DEPTH 9167		PERF. 9117 - 11450			
*04		5490 X	3499	-0-	-1991	-0-	180 1	3319 2	Y	-0-		-0-	
05		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	237 1	4447 2	Y	-0-		-0-	
06		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	228 1	4316 2	Y	-0-		-0-	
07		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	247 1	4287 2	Y	-0-		-0-	
08		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	262 1	4454 2	Y	-0-		-0-	
09		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	246 1	4375 2	Y	-0-		-0-	

BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 7H		RRCID -> 280875		COMPL. DATE 07/27/2016		TOTAL DEPTH 7431		PERF. 7941 - 15956			
04		11760 X	9753	-0-	-2007	-0-	497 1	9166 2	Y	82	79 0	2 1	
							90 9					8	
05		12152 X	8685	-0-	-3467	-0-	432 1	8198 2	Y	50	54 0	3 1	
							55 9					1	
06		11760 X	5636	-0-	-6124	-0-	280 1	5314 2	Y	38	35 0	1 1	
							42 9					3	
07		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	141 1	2434 2	Y	16	18 0	1 1	
							18 9					-0-	
08		14060 X	14060	-0-	-0-	-0-	774 1	13174 2	Y	102	98 0	1 1	
							112 9					3	
09		10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	539 1	9508 2	Y	84	81 0	3 1	
							92 9					3	

BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 3H		RRCID -> 280876		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH 7549		PERF. 8212 - 16129			
04		17970 X	17181	-0-	-789	-0-	882 1	16273 2	Y	24	23 0	1 1	
							26 9					2	
05		18569 X	15905	-0-	-2664	-0-	797 1	15050 2	Y	53	53 0	1 1	
							58 9					1	
06		17970 X	12047	-0-	-5923	-0-	598 1	11438 2	Y	10	9 0	1 1	
							11 9					1	
07		17714 X	17714	-0-	-0-	-0-	961 1	16735 2	Y	16	17 0	-0-	
							18 9						
08		17763 X	15525	-0-	-2238	-0-	861 1	14651 2	Y	12	12 0	-0-	
							13 9						
09		17190 X	14087	-0-	-3103	-0-	755 1	13318 2	Y	13	13 0	-0-	
							14 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #:		5H	RRCID -> 280877	COMPL. DATE 07/27/2016	TOTAL DEPTH 7491	PERF. 8128	- 15989		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04		510 X	103	-0-	-407	-0-	103 2	-0-			-0-
05		893 X	893	-0-	-0-	-0-	46 1	5	841 2	5 0	-0-
							6 9				
06		510 X	451	-0-	-59	-0-	21 1	2	428 2	2 0	-0-
							2 9				
07		170 X	170	-0-	-0-	-0-	8 1	1	161 2	1 0	-0-
							1 9				
08		899 X	-0-	-0-	-899	-0-		-0-			-0-
09		870 X	-0-	-0-	-870	-0-		-0-			-0-

SAN AMBROSIA F (SA16) 13		WELL #:		2H	RRCID -> 280946	COMPL. DATE 02/10/2022	TOTAL DEPTH 7256	PERF. 7353	- 15440		
04		1500 X	953	-0-	-547	-0-	30 1	319	572 2	297 0	3 1 31
							351 9				
05		1891 X	69	-0-	-1822	-0-	56 2	12	13 9	33 0	10 1 -0-
06		1830 X	306	-0-	-1524	-0-	15 1	50	236 2	46 0	1 1 3
							55 9				
07		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	112 1	220	1953 2	217 0	1 1 5
							242 9				
08		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	137 1	251	2288 2	243 0	7 1 6
							276 9				
09		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	107 1	172	1855 2	167 0	6 1 5
							189 9				

SAN AMBROSIA F (SA22) 15		WELL #:		2H	RRCID -> 280947	COMPL. DATE 03/23/2016	TOTAL DEPTH 6915	PERF. 7499	- 15576		
04		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	136 1	339	2490 2	310 0	2 1 33
							373 9				
05		1612 X	249	-0-	-1363	-0-	15 1	32	199 2	54 0	10 1 1
							35 9				
06		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-		-0-		1 1	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
08		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-		-0-			-0-
09		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-		-0-			-0-

SAN AMBROSIA F (SA21) 15		WELL #:		5H	RRCID -> 280948	COMPL. DATE 03/20/2016	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 7359	- 15370		
04		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	179 1	51	3290 2	47 0	1 1 5
							56 9				
05		589 X	213	-0-	-376	-0-	10 1	20	181 2	24 0	1 1 -0-
							22 9				
06		2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-		-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
08		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-		-0-			-0-
09		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-		-0-			-0-

SAN AMBROSIA F (SA20) 15		WELL #:		7H	RRCID -> 280949	COMPL. DATE 03/22/2016	TOTAL DEPTH 6679	PERF. 7261	- 15370		
*04		4560 X	26	-0-	-4534	-0-	26 2	-0-		6 0	2 1 -0-
05		4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-		-0-			-0-
06		810 X	-0-	-0-	-810	-0-		-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
08		248 X	-0-	-0-	-248	-0-		-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997											
SAN AMBROSIA F (SA15) 13		WELL #:		5H	RRCID ->	280950	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	7260 - 15288			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*04	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE R (SA1)		WELL #:		215H	RRCID ->	280975	COMPL. DATE	07/07/2016	TOTAL DEPTH	7616	PERF.	7789 - 15156	
04	3330 X	2612	-0-	-718	-0-	123	1	2276	2	Y	194	175 0	19
						213	9						
05	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	165	1	3078	2	Y	209	219 0	6 1 3
						230	9						
06	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	99	1	1873	2	Y	93	86 0	4 1 6
						102	9						
07	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	327	1	5711	2	Y	218	217 0	3 1 4
						240	9						
08	3472 X	820	-0-	-2652	-0-	44	1	753	2	Y	21	19 0	5 1 1
						23	9						
09	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-	1 1	-0-

BRISCOE C		WELL #:		59H	RRCID ->	280982	COMPL. DATE	08/15/2023	TOTAL DEPTH	6654	PERF.	7027 - 14323	
04	11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	536	1	9867	2	Y	1007	926 0	6 1 98
						1108	9						
05	10571 X	9380	-0-	-1191	-0-	432	1	8139	2	Y	735	791 0	30 1 12
						809	9						
06	10230 X	1636	-0-	-8594	-0-	83	1	1552	2	Y	1	1 0	12 1 -0-
						1	9						
07	19196 X	19196	-0-	-0-	-0-	942	1	16422	2	Y	1665	1631 0	34
						1832	9						
08	12700 X	12700	-0-	-0-	-0-	663	1	11274	2	Y	694	670 0	41 1 17
						763	9						
09	13977 X	13977	-0-	-0-	-0-	700	1	12398	2	Y	799	775 0	17 1 24
						879	9						

BRISCOE G		WELL #:		80H	RRCID ->	280983	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7885 - 14637
04	8610 X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	-0-	-0-
05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	-0-
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRISCOE G		WELL #:		79H	RRCID ->	280984	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	7837	PERF.	8707 - 14767
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE G		WELL #: 81H		RRCID -> 280985		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 7833		PERF. 8074 - 14695	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3000 N	4099	-0-	1099	1099	206 1	3845 2	Y	44	40 0	4
						48 9					
05	3100 N	4708	-0-	1608	2707	237 1	4439 2	Y	29	32 0	1 1
						32 9					-0-
06	2862 N	155	-0-	-2707	-0-	4 1	151 2	Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-			Y	-0-		-0-
09	4560 X	217	-0-	-4343	-0-	14 1	196 2	Y	6	6 0	-0-
						7 9					

BRISCOE G		WELL #: 815H		RRCID -> 280995		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 7702		PERF. 7844 - 14617	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE G		WELL #: 825H		RRCID -> 280996		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 7686		PERF. 7970 - 14617	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAN AMBROSIA F (SA17)		WELL #: 14GH		RRCID -> 280998		COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 7312 - 15458	
04	9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	458 1	8455 2	Y	760	731 0	17 1
						836 9					74
05	5611 X	30	-0-	-5581	-0-	29 2	1 9	Y	1	52 0	23 1
06	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-			Y	-0-		-0-
07	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74 2		Y	-0-		-0-
08	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-			Y	-0-		-0-
09	9750 X	-0-	-0-	-9750	-0-			Y	-0-		-0-

SAN AMBROSIA F (SA18)		WELL #: 14EH		RRCID -> 280999		COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL DEPTH 6818		PERF. 7437 - 15578	
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE R		WELL #: 23H		RRCID -> 281000		COMPL. DATE 12/23/2017		TOTAL DEPTH 7768		PERF. 8022 - 15445	
04	9150 X	5508	-0-	-3642	-0-	281 1	5172 2	Y	50	52 0	3 1
						55 9					5
05	9455 X	2323	-0-	-7132	-0-	118 1	2179 2	Y	24	28 0	1 1
						26 9					-0-
06	9150 X	3862	-0-	-5288	-0-	190 1	3604 2	Y	62	57 0	1 1
						68 9					4
07	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	441 1	7701 2	Y	48	49 0	2 1
						53 9					1
08	7316 X	6702	-0-	-614	-0-	371 1	6331 2	Y	-0-	1 1	-0-
09	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	433 1	7678 2	Y	93	90 0	3
						102 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7265 - 15353														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		5824 X	2204	-0-	-3620	-0-	96	1	1790	2	Y	289	279 0	7 1 28
							318	9						
05		2635 X	459	-0-	-2176	-0-	18	1	393	2	Y	44	62 0	9 1 1
							48	9						
06		2550 X	1099	-0-	-1451	-0-	46	1	882	2	Y	155	143 0	2 1 11
							171	9						
07		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	137	1	2401	2	Y	223	225 0	4 1 5
							245	9						
08		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	5 1	-0-
09		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-		-0-
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379														
04		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	285	1	5242	2	Y	13	15 0	1 1 1
							14	9						
05		7409 X	3895	-0-	-3514	-0-	193	1	3692	2	Y	9	10 0	-0-
							10	9						
06		7170 X	3770	-0-	-3400	-0-	189	1	3581	2	Y	-0-		-0-
07		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	228	1	3997	2	Y	35	34 0	1
							39	9						
08		6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	348	1	5962	2	Y	60	58 0	1 1 2
							66	9						
09		5550 X	4527	-0-	-1023	-0-	238	1	4209	2	Y	73	71 0	2 1 2
							80	9						
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613														
04		6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	339	1	6268	2	Y	79	75 0	1 1 8
							87	9						
05		7471 X	6416	-0-	-1055	-0-	319	1	6006	2	Y	83	87 0	3 1 1
							91	9						
06		7230 X	4884	-0-	-2346	-0-	242	1	4590	2	Y	47	43 0	2 1 3
							52	9						
07		6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	367	1	6387	2	Y	49	50 0	1 1 1
							54	9						
08		6913 X	5678	-0-	-1235	-0-	313	1	5330	2	Y	32	31 0	1 1 1
							35	9						
09		6690 X	6226	-0-	-464	-0-	330	1	5857	2	Y	35	34 0	1 1 1
							39	9						
GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH		WELL #: C639H		RRCID -> 281013		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
GALVAN RANCH		WELL #: C640H		RRCID -> 281014		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
GALVAN RANCH		WELL #: B107H		RRCID -> 281015		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926									
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
GALVAN RANCH		WELL #: B109H		RRCID -> 281016		COMPL. DATE 10/09/2017		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
GALVAN RANCH		WELL #: B605H		RRCID -> 281017		COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766									
04	21240	X	18279	-0-	-2961	-0-	934	1	17228	2	Y	106	106	0	3	1	10
							117	9									
05	21948	X	18096	-0-	-3852	-0-	906	1	17081	2	Y	99	104	0	3	1	2
							109	9									
06	21240	X	16785	-0-	-4455	-0-	832	1	15862	2	Y	83	77	0	2	1	6
							91	9									
07	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	991	1	17254	2	Y	89	91	0	2	1	2
							98	9									
08	19747	X	17772	-0-	-1975	-0-	981	1	16700	2	Y	83	80	0	3	1	2
							91	9									
09	18270	X	12296	-0-	-5974	-0-	654	1	11576	2	Y	60	58	0	2	1	2
							66	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B607H		RRCID -> 281018		COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	151	X	151	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 147H		RRCID -> 281020		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A							
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	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C138H		RRCID -> 281021		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE G GU1 (SA)		WELL #: 82H		RRCID -> 281023		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE G GU1 (SA)		WELL #: 83H		RRCID -> 281024		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738		
*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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE STATE AR (SA1)		WELL #: 20H		RRCID -> 281025		COMPL. DATE 10/23/2021		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294				
04	10470 X	725	-0-	-9745	-0-	37 1	665 2	Y	21	21 0	1 1	2
						23 9						
05	10819 X	1010	-0-	-9809	-0-	48 1	959 2	Y	3	4 0	1 1	-0-
						3 9						
06	10470 X	122	-0-	-10348	-0-	122 2		Y	-0-			-0-
07	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	280 1	4864 2	Y	22	22 0		-0-
						24 9						
08	9734 X	3144	-0-	-6590	-0-	175 1	2965 2	Y	4	4 0		-0-
						4 9						
09	990 X	131	-0-	-859	-0-	2 1	129 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE STATE AR (SA2)		WELL #: 21H		RRCID -> 281026		COMPL. DATE 10/23/2021		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283				
04	18390 X	18138	-0-	-252	-0-	930 1	17154 2	Y	49	48 0	1 1	5
						54 9						
05	20515 X	20515	-0-	-0-	-0-	1029 1	19441 2	Y	41	44 0	1 1	1
						45 9						
06	18568 X	18568	-0-	-0-	-0-	924 1	17598 2	Y	42	39 0	1 1	3
						46 9						
07	20319 X	20319	-0-	-0-	-0-	1102 1	19180 2	Y	34	35 0	1 1	1
						37 9						
08	20522 X	19565	-0-	-957	-0-	1085 1	18448 2	Y	29	28 0	1 1	1
						32 9						
09	19979 X	19979	-0-	-0-	-0-	1068 1	18878 2	Y	30	29 0	1 1	1
						33 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A758H		RRCID -> 281045		COMPL. DATE 08/21/2017				TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE		
04	26610 X	15560	-0-	-11050	-0-	798	1	14720	2	Y	38	35	0	1	1	4
						42	9									
05	27497 X	20835	-0-	-6662	-0-	1047	1	19767	2	Y	19	22	0	1	1	-0-
						21	9									
06	23475 X	23475	-0-	-0-	-0-	1168	1	22276	2	Y	28	25	0	1	1	2
						31	9									
07	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	103	1	1805	2	Y	2	3	0	1	1	-0-
						2	9									
08	20832 X	-0-	-0-	-20832	-0-					Y	-0-					-0-
09	39740 X	39740	-0-	-0-	-0-	2115	1	37414	2	Y	192	186	0			6
						211	9									
GALVAN RANCH		WELL #: A760H		RRCID -> 281046		COMPL. DATE 08/19/2017				TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569						
04	22650 X	18396	-0-	-4254	-0-	947	1	17426	2	Y	21	23	0	1	1	2
						23	9									
05	19685 X	16823	-0-	-2862	-0-	846	1	15958	2	Y	17	18	0	1	1	-0-
						19	9									
06	20790 X	15718	-0-	-5072	-0-	783	1	14920	2	Y	14	13	0			1
						15	9									
07	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	61	1	1073	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	21483 X	-0-	-0-	-21483	-0-					Y	-0-					-0-
09	29737 X	29737	-0-	-0-	-0-	1586	1	28057	2	Y	85	82	0			3
						94	9									
GALVAN RANCH		WELL #: A757H		RRCID -> 281047		COMPL. DATE 08/19/2017				TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167						
04	28560 X	25414	-0-	-3146	-0-	1300	1	23951	2	Y	148	148	0	5	1	14
						163	9									
05	31279 X	24380	-0-	-6899	-0-	1221	1	23006	2	Y	139	147	0	4	1	2
						153	9									
06	30270 X	22378	-0-	-7892	-0-	1112	1	21131	2	Y	123	114	0	3	1	8
						135	9									
07	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	100	1	1720	2	Y	11	15	0	4	1	-0-
						12	9									
08	29574 X	-0-	-0-	-29574	-0-					Y	-0-					-0-
09	25410 X	-0-	-0-	-25410	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE G		WELL #: 817H		RRCID -> 281053		COMPL. DATE 07/23/2016				TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE STATE AR (SA4)		WELL #: 215H		RRCID -> 281055		COMPL. DATE 12/03/2015				TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674

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

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

04	3090 X	479	-0-	-2611	-0-	22	1	434	2	Y	21	19	0			2
						23	9									
05	3193 X	1036	-0-	-2157	-0-	48	1	959	2	Y	26	27	0	1	1	-0-
						29	9									
06	3090 X	554	-0-	-2536	-0-	27	1	512	2	Y	14	13	0			1
						15	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	1023 X	77	-0-	-946	-0-	69	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
09	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	69	1	1237	2	Y	43	42	0			1
						47	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

04	9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	452	1	8350	2	Y	249	240	0	6	1	24
						274	9									
05	8835 X	8261	-0-	-574	-0-	401	1	7564	2	Y	269	281	0	8	1	4
						296	9									
06	8550 X	7389	-0-	-1161	-0-	356	1	6769	2	Y	240	222	0	6	1	16
						264	9									
07	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	425	1	7383	2	Y	275	278	0	7	1	6
						303	9									
08	9362 X	7577	-0-	-1785	-0-	407	1	6880	2	Y	264	255	0	8	1	7
						290	9									
09	9090 X	7575	-0-	-1515	-0-	394	1	6917	2	Y	240	233	0	7	1	7
						264	9									

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

*04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH		WELL #: B609H		RRCID -> 281068		COMPL. DATE 10/07/2017		TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	36292 X	36292	-0-	-0-	-0-	1851 1	34116 2	Y	295 292 0	10 1 29
05	33139 X	32125	-0-	-1014	-0-	325 9	1606 1	30278 2	Y 219 235 0	9 1 4
06	36451 X	36451	-0-	-0-	-0-	241 9	1806 1	34399 2	Y 224 208 0	5 1 15
07	36642 X	36642	-0-	-0-	-0-	246 9	1975 1	34391 2	Y 251 255 0	6 1 5
08	39556 X	34070	-0-	-5486	-0-	276 9	1875 1	31928 2	Y 243 234 0	8 1 6
09	36450 X	29229	-0-	-7221	-0-	267 9	1554 1	27473 2	Y 184 178 0	6 1 6
						202 9				
GALVAN RANCH		WELL #: A756H		RRCID -> 281069		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434		
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A358H		RRCID -> 281071		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A356H		RRCID -> 281073		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A360H		RRCID -> 281074		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699		
04	492 X	492	-0-	-0-	-0-	27 1	465 2	Y	-0-	-0-
05	833 X	833	-0-	-0-	-0-	42 1	791 2	Y	-0-	-0-
06	150 X	147	-0-	-3	-0-	4 1	143 2	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	-0-
BRISCOE STATE AR (SA3)		WELL #: 22H		RRCID -> 281075		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496		
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	50 1	954 2	Y	-0-	-0-
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	59 1	1083 2	Y	-0-	-0-
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	39 1	732 2	Y	-0-	-0-
07	482 X	482	-0-	-0-	-0-	24 1	458 2	Y	-0-	-0-
08	1147 X	224	-0-	-923	-0-	16 1	208 2	Y	-0-	-0-
09	1110 X	465	-0-	-645	-0-	24 1	441 2	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4320 X	1831	-0-	-2489	-0-	91	1	1649	2	Y	83	90 0	6 1 8
05	4464 X	307	-0-	-4157	-0-	16	1	252	2	Y	35	39 0	3 1 1
06	4320 X	2817	-0-	-1503	-0-	139	1	2649	2	Y	26	24 0	1 1 2
07	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	114	1	1969	2	Y	102	101 0	1 1 2
08	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-	112	9			Y	-0-	2 1	-0-
09	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130

04	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	320	1	5880	2	Y	32	34 0	2 1 3
05	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	251	1	4763	2	Y	29	31 0	1 1 -0-
06	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	287	1	5478	2	Y	87	80 0	1 1 6
07	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	364	1	6339	2	Y	97	99 0	2 1 2
08	6448 X	6303	-0-	-145	-0-	346	1	5863	2	Y	85	82 0	3 1 2
09	6240 X	6022	-0-	-218	-0-	317	1	5614	2	Y	83	80 0	2 1 3

GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

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

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

04	5250 X	4548	-0-	-702	-0-	233	1	4312	2	Y	3	3 0	-0-
05	4898 X	4612	-0-	-286	-0-	232	1	4379	2	Y	1	1 0	-0-
06	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	268	1	5117	2	Y	4	4 0	-0-
07	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	244	1	4235	2	Y	16	16 0	-0-
08	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	260	1	4428	2	Y	324	313 0	3 1 8
09	5400 X	4252	-0-	-1148	-0-	212	1	3773	2	Y	243	236 0	8 1 7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE STATE AR (SA6)		WELL #: 207H		RRCID -> 281082		COMPL. DATE 05/14/2019		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	8970 X	5404	-0-	-3566	-0-	266 1	4888 2	Y	227	237 0	12 1	22
05	9269 X	8287	-0-	-982	-0-	250 9	7451 2	Y	400	409 0	7 1	6
06	8970 X	6148	-0-	-2822	-0-	396 1	5582 2	Y	245	226 0	8 1	17
07	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	440 9	7080 2	Y	436	437 0	7 1	9
08	8277 X	7347	-0-	-930	-0-	296 1	6547 2	Y	377	364 0	13 1	9
09	8010 X	6776	-0-	-1234	-0-	270 9	6024 2	Y	373	362 0	9 1	11
						408 1						
						480 9						
						385 1						
						415 9						
						342 1						
						410 9						

BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1443H		RRCID -> 281091		COMPL. DATE 01/13/2019		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404				
04	3900 X	3592	-0-	-308	-0-	183 1	3362 2	Y	43	43 0	1 1	4
05	4030 X	3950	-0-	-80	-0-	47 9	3711 2	Y	42	44 0	1 1	1
06	3900 X	2306	-0-	-1594	-0-	193 1	2163 2	Y	26	24 0	1 1	2
07	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	46 9	3234 2	Y	81	80 0	1 1	2
08	3937 X	2836	-0-	-1101	-0-	114 1	2611 2	Y	63	61 0	2 1	2
09	3810 X	3650	-0-	-160	-0-	29 9	3407 2	Y	46	45 0	2 1	1
						185 1						
						89 9						
						156 1						
						69 9						
						192 1						
						51 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A762H		RRCID -> 281093		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631				
04	19740 X	17402	-0-	-2338	-0-	891 1	16472 2	Y	35	39 0	3 1	3
05	20398 X	19654	-0-	-744	-0-	39 9	18652 2	Y	13	15 0	1 1	-0-
06	18120 X	17768	-0-	-352	-0-	988 1	16871 2	Y	11	10 0		1
07	14922 X	14922	-0-	-0-	-0-	14 9	14101 2	Y	10	11 0		-0-
08	34294 X	34294	-0-	-0-	-0-	885 1	32382 2	Y	10	10 0		-0-
09	22220 X	22220	-0-	-0-	-0-	12 9	21019 2	Y	10	10 0		-0-
						810 1						
						11 9						
						1901 1						
						11 9						
						1190 1						
						11 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B606H		RRCID -> 281094		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627				
04	28680 X	25051	-0-	-3629	-0-	1283 1	23674 2	Y	85	86 0	3 1	8
05	29636 X	25989	-0-	-3647	-0-	94 9	24586 2	Y	92	96 0	3 1	1
06	26340 X	25943	-0-	-397	-0-	1302 1	24557 2	Y	89	82 0	2 1	6
07	25451 X	25451	-0-	-0-	-0-	101 9	23978 2	Y	87	88 0	3 1	2
08	26071 X	25301	-0-	-770	-0-	1288 1	23811 2	Y	84	82 0	2 1	2
09	26331 X	26331	-0-	-0-	-0-	98 9	24829 2	Y	88	85 0	2 1	3
						1377 1						
						96 9						
						1398 1						
						92 9						
						1405 1						
						97 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 1433H		RRCID ->	281096	COMPL. DATE	01/09/2019	TOTAL DEPTH	7024	PERF.	7585 - 13385	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A755H		RRCID ->		281097	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL DEPTH	9086	PERF.	9753 - 16281		
04	750 X	117	-0-	-633	-0-	117	2			Y	-0-			-0-
05	535 X	535	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	Y	14	14	0	-0-
						15	9							
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C641H		RRCID ->		281124	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C642H		RRCID ->		281125	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #: 7H		RRCID ->		281126	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	15012 - 15240		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A355H		RRCID ->		281128	COMPL. DATE	10/22/2022	TOTAL DEPTH	9262	PERF.	9880 - 16516		
04	17610 X	17341	-0-	-269	-0-	874	1	16134	2	Y	303	306	0	29
						333	9							
05	18197 X	16337	-0-	-1860	-0-	822	1	15509	2	Y	5	25	0	-0-
						6	9							
06	17610 X	11886	-0-	-5724	-0-	595	1	11284	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	18073 X	-0-	-0-	-18073	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	17340 X	-0-	-0-	-17340	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R (SA)		WELL #: 21H		RRCID -> 281130		COMPL. DATE 12/21/2017		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
04	8070 X	7542	-0-	-528	-0-	382 1	7010 2	Y	136	135 0	4 1	13
05	8339 X	6763	-0-	-1576	-0-	150 9	6320 2	Y	98	105 0	4 1	2
06	8070 X	2894	-0-	-5176	-0-	335 1	2693 2	Y	54	50 0	2 1	4
07	903 X	903	-0-	-0-	-0-	108 9	842 2	Y	13	15 0	2 1	-0-
08	11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	142 1	10357 2	Y	492	475 0	5 1	12
09	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	59 9	8254 2	Y	125	121 0	12 1	4
						47 1						
						14 9						
						610 1						
						541 9						
						465 1						
						138 9						

BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1423H		RRCID -> 281131		COMPL. DATE 01/06/2019		TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377				
04	8910 X	8125	-0-	-785	-0-	407 1	7511 2	Y	188	185 0	6 1	18
05	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	207 9	8846 2	Y	202	211 0	6 1	3
06	9030 X	4392	-0-	-4638	-0-	467 1	4070 2	Y	98	90 0	4 1	7
07	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	222 9	7631 2	Y	143	144 0	3 1	3
08	9548 X	8643	-0-	-905	-0-	214 1	7973 2	Y	184	177 0	5 1	5
09	9240 X	8991	-0-	-249	-0-	108 9	8273 2	Y	229	222 0	5 1	7
						437 1						
						157 9						
						468 1						
						202 9						
						466 1						
						252 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B608H		RRCID -> 281135		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779				
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	58 1	1053 2	Y	21	21 0		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	23 9		Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-			-0-
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A551H		RRCID -> 281146		COMPL. DATE 02/09/2017		TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210				
04	19170 X	18394	-0-	-776	-0-	945 1	17379 2	Y	64	64 0	2 1	6
05	19809 X	19370	-0-	-439	-0-	70 9	18336 2	Y	56	59 0	2 1	1
06	19170 X	18849	-0-	-321	-0-	972 1	17856 2	Y	49	46 0	1 1	3
07	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	62 9	1308 2	Y	4	6 0	1 1	-0-
08	19375 X	-0-	-0-	-19375	-0-	939 1		Y	-0-			-0-
09	28905 X	28905	-0-	-0-	-0-	54 9	27357 2	Y	-0-			-0-
						74 1		Y	-0-			-0-
						4 9		Y	-0-			-0-
						1548 1		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B104H		RRCID -> 281168		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

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

GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988

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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

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

GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649

04		4710 X	2415	-0-	-2295	-0-	123	1	2258	2	Y	31	34	0	2	1	3
							34	9									
05		4712 X	2443	-0-	-2269	-0-	122	1	2289	2	Y	29	31	0	1	1	-0-
							32	9									
06		5040 X	2779	-0-	-2261	-0-	138	1	2608	2	Y	30	27	0	1	1	2
							33	9									
07		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	164	1	2853	2	Y	32	32	0	1	1	1
							35	9									
08		5208 X	2886	-0-	-2322	-0-	160	1	2694	2	Y	29	28	0	1	1	1
							32	9									
09		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	274	1	4873	2	Y	27	26	0	1	1	1
							30	9									

GALVAN RANCH WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586

*04		3840 X	379	-0-	-3461	-0-	17	1	362	2	Y	-0-	1	0			-0-
05		3968 X	252	-0-	-3716	-0-	16	1	236	2	Y	-0-					-0-
06		2670 X	92	-0-	-2578	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
07		58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
08		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
09		390 X	120	-0-	-270	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: C301H		RRCID -> 281189		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
04	27966 X	27966	-0-	-0-	-0-	1440	1 26526	2 Y	-0-	14	0	5 1	-0-
05	24290 X	24290	-0-	-0-	-0-	1222	1 23068	2 Y	-0-				-0-
06	21581 X	21581	-0-	-0-	-0-	1075	1 20506	2 Y	-0-				-0-
07	21136 X	21136	-0-	-0-	-0-	1148	1 19988	2 Y	-0-				-0-
08	40548 X	21180	-0-	-19368	-0-	1175	1 20005	2 Y	-0-				-0-
09	27960 X	19124	-0-	-8836	-0-	1023	1 18081	2 Y	18	17	0		1
						20	9						

GALVAN RANCH		WELL #: B304H		RRCID -> 281190		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 1483H		RRCID -> 281219		COMPL. DATE 08/22/2020		TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753					
04	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	452	1 8349	2 Y	53	52	0	1 1	5
						58	9						
05	9269 X	8722	-0-	-547	-0-	434	1 8225	2 Y	57	60	0	1 1	1
						63	9						
06	8970 X	6151	-0-	-2819	-0-	306	1 5821	2 Y	22	20	0	1 1	2
						24	9						
07	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	476	1 8307	2 Y	42	42	0	1 1	1
						46	9						
08	9145 X	7828	-0-	-1317	-0-	434	1 7352	2 Y	38	37	0	1 1	1
						42	9						
09	8850 X	7658	-0-	-1192	-0-	411	1 7210	2 Y	34	33	0	1 1	1
						37	9						

BRISCOE G		WELL #: 805H		RRCID -> 281228		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405					
04	20042 X	20042	-0-	-0-	-0-	1010	1 18591	2 Y	401	392	0	12 1	39
						441	9						
05	19546 X	19546	-0-	-0-	-0-	963	1 18177	2 Y	369	390	0	12 1	6
						406	9						
06	11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	558	1 10611	2 Y	211	195	0	8 1	14
						232	9						
07	20690 X	20690	-0-	-0-	-0-	1102	1 19196	2 Y	356	357	0	6 1	7
						392	9						
08	20708 X	19784	-0-	-924	-0-	1077	1 18326	2 Y	346	333	0	11 1	9
						381	9						
09	20501 X	20501	-0-	-0-	-0-	1077	1 19025	2 Y	363	352	0	9 1	11
						399	9						

BRISCOE G		WELL #: 807H		RRCID -> 281229		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570					
04	8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-			Y	-0-				-0-
05	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-			Y	-0-				-0-
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			Y	-0-				-0-
07	266 X	266	-0-	-0-	-0-	16	1 250	2 Y	-0-				-0-
08	404 X	404	-0-	-0-	-0-	22	1 382	2 Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R		WELL #: 227H		RRCID -> 281243		COMPL. DATE 06/29/2016		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	217	1	3984	2	Y	419	381 0 1 1 41
05	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	461	9	3308	2	Y	410	431 0 13 1 7
06	3390 X	1547	-0-	-1843	-0-	174	1	1337	2	Y	129	119 0 8 1 9
07	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	451	9	2538	2	Y	146	148 0 4 1 3
08	4867 X	2490	-0-	-2377	-0-	145	1	2167	2	Y	177	171 0 5 1 4
09	4650 X	2695	-0-	-1955	-0-	161	9	2216	2	Y	322	312 0 4 1 10
						128	1					
						195	9					
						125	1					
						354	9					

BRISCOE R		WELL #: 225H		RRCID -> 281255		COMPL. DATE 07/02/2016		TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRISCOE R		WELL #: 237H		RRCID -> 281256		COMPL. DATE 09/11/2016		TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328				
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.	141	-0-	141	141	6	1	135	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-	-0-

BRISCOE R		WELL #: 235H		RRCID -> 281257		COMPL. DATE 06/30/2016		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SAN AMBROSIA F (SA)		WELL #: 14CH		RRCID -> 281283		COMPL. DATE 11/15/2016		TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761				
*04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	2 0 1 1 -0-
05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	-0-
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B358H		RRCID -> 281291		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 9510 - 18030	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		26188 X	26188	-0-	-0-	-0-	1349 1	24839 2	Y	-0-		-0-	
05		25973 X	25973	-0-	-0-	-0-	1307 1	24666 2	Y	-0-		-0-	
06		24750 X	23974	-0-	-776	-0-	1195 1	22773 2	Y	5	5 0	-0-	
07		25331 X	25331	-0-	-0-	-0-	1366 1	23834 2	Y	119	117 0	2	
08		27063 X	23347	-0-	-3716	-0-	1299 1	22048 2	Y	-0-	2 1	-0-	
09		26190 X	21862	-0-	-4328	-0-	1172 1	20690 2	Y	-0-		-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: B860H		RRCID -> 281399		COMPL. DATE 12/01/2022		TOTAL DEPTH 8724		PERF. 9201 - 17477			
04		3990 X	2174	-0-	-1816	-0-	109 1	2047 2	Y	16	14 0	2	
05		4123 X	382	-0-	-3741	-0-	18 9	364 2	Y	-0-	2 0	-0-	
06		3990 X	821	-0-	-3169	-0-	40 1	781 2	Y	-0-		-0-	
07		1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	60 1	1020 2	Y	1	1 0	-0-	
08		2263 X	1194	-0-	-1069	-0-	1 9	1128 2	Y	-0-		-0-	
09		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	66 1	2385 2	Y	-0-		-0-	
09				-0-	-0-	-0-	137 1			-0-		-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: B360H		RRCID -> 281400		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8878		PERF. 9440 - 17733			
*04		31260 X	18739	-0-	-12521	-0-	966 1	17773 2	Y	-0-		-0-	
05		32302 X	17972	-0-	-14330	-0-	905 1	17067 2	Y	-0-		-0-	
06		26820 X	16924	-0-	-9896	-0-	841 1	16083 2	Y	-0-		-0-	
07		16753 X	16753	-0-	-0-	-0-	909 1	15844 2	Y	-0-		-0-	
08		19437 X	17743	-0-	-1694	-0-	986 1	16757 2	Y	-0-		-0-	
09		18750 X	16332	-0-	-2418	-0-	874 1	15458 2	Y	-0-		-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: B326H		RRCID -> 281461		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 8814		PERF. N/A			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: B858H		RRCID -> 281471		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8715		PERF. 9296 - 17613			
*04		22980 X	16643	-0-	-6337	-0-	855 1	15788 2	Y	-0-		-0-	
05		23746 X	20833	-0-	-2913	-0-	1047 1	19786 2	Y	-0-		-0-	
06		22980 X	9572	-0-	-13408	-0-	479 1	9093 2	Y	-0-		-0-	
07		12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	667 1	11578 2	Y	-0-		-0-	
08		21235 X	9835	-0-	-11400	-0-	547 1	9285 2	Y	3	3 0	-0-	
09		20160 X	11681	-0-	-8479	-0-	3 9	11056 2	Y	2	2 0	-0-	
				-0-	-0-	-0-	2 9					-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: B359H		RRCID -> 281472		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8905		PERF. 9473 - 17794			
*04		27859 X	27859	-0-	-0-	-0-	1431 1	26428 2	Y	-0-		-0-	
05		28644 X	28548	-0-	-96	-0-	1437 1	27111 2	Y	-0-		-0-	
06		27720 X	26512	-0-	-1208	-0-	1322 1	25190 2	Y	-0-		-0-	
07		27207 X	27207	-0-	-0-	-0-	1474 1	25733 2	Y	-0-		-0-	
08		29078 X	25293	-0-	-3785	-0-	1406 1	23887 2	Y	-0-		-0-	
09		27870 X	23736	-0-	-4134	-0-	1269 1	22467 2	Y	-0-		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B859H		RRCID -> 281475		COMPL. DATE 11/07/2016				TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	12750 X	7738	-0-	-5012	-0-	397	1	7306	2	Y	32	56	0	11	1	3
05	21424 X	21424	-0-	-0-	-0-	1081	1	20343	2	Y	-0-	2	0	1	1	-0-
06	23682 X	23682	-0-	-0-	-0-	1177	1	22385	2	Y	109	101	0	1	1	7
07	24685 X	24685	-0-	-0-	-0-	1343	1	23336	2	Y	5	9	0	3	1	-0-
08	23901 X	23053	-0-	-848	-0-	1281	1	21772	2	Y	-0-					-0-
09	23670 X	20799	-0-	-2871	-0-	1113	1	19686	2	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A765H		RRCID -> 281758		COMPL. DATE 11/04/2017				TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190						
04	17940 X	16509	-0-	-1431	-0-	844	1	15581	2	Y	76	73	0	2	1	7
05	18538 X	11207	-0-	-7331	-0-	561	1	10592	2	Y	49	52	0	3	1	1
06	17940 X	7610	-0-	-10330	-0-	378	1	7199	2	Y	30	28	0	1	1	2
07	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	331	1	5777	2	Y	23	24	0	1	1	-0-
08	20236 X	20236	-0-	-0-	-0-	1121	1	19043	2	Y	65	62	0	1	1	2
09	18184 X	18184	-0-	-0-	-0-	971	1	17148	2	Y	59	57	0	2	1	2
GALVAN RANCH		WELL #: A764H		RRCID -> 281760		COMPL. DATE 11/05/2017				TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495						
04	12450 X	4612	-0-	-7838	-0-	235	1	4367	2	Y	9	8	0			1
05	12865 X	8581	-0-	-4284	-0-	432	1	8113	2	Y	33	33	0			1
06	9420 X	3310	-0-	-6110	-0-	165	1	3139	2	Y	5	5	0	1	1	-0-
07	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	201	1	3497	2	Y	12	12	0			-0-
08	12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	674	1	11492	2	Y	43	41	0	1	1	1
09	8310 X	4115	-0-	-4195	-0-	220	1	3883	2	Y	11	11	0	1	1	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A364H		RRCID -> 281892		COMPL. DATE 11/06/2017				TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481						
04	12698 X	12698	-0-	-0-	-0-	652	1	12044	2	Y	2	2	0			-0-
05	14260 X	13122	-0-	-1138	-0-	659	1	12460	2	Y	3	3	0			-0-
06	13800 X	2895	-0-	-10905	-0-	146	1	2748	2	Y	1	1	0			-0-
07	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	237	1	4134	2	Y	-0-					-0-
08	15116 X	15116	-0-	-0-	-0-	839	1	14277	2	Y	-0-					-0-
09	12690 X	4824	-0-	-7866	-0-	259	1	4565	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 6H		RRCID -> 282870		COMPL. DATE 08/05/2017		TOTAL DEPTH 7748		PERF. 8933		- 13976		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
04	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	325 1	5975 2	Y	538	511 0	10 1	52		
05	7006 X	5824	-0-	-1182	-0-	592 9 269 1	5085 2	Y	427	456 0	16 1	7		
06	6780 X	5565	-0-	-1215	-0-	470 9 261 1	4983 2	Y	292	270 0	9 1	20		
07	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	321 9 374 1	6523 2	Y	355	359 0	9 1	7		
08	7161 X	2924	-0-	-4237	-0-	391 9 161 1	2763 2	Y	-0-	7 1		-0-		
09	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	344 1 551 9	6040 2	Y	501	486 0		15		

GALVAN RANCH		WELL #: A846H		RRCID -> 282884		COMPL. DATE 09/22/2018		TOTAL DEPTH 9342		PERF. 9115		- 18817		
04	22650 X	17456	-0-	-5194	-0-	897 1	16545 2	Y	13	15 0	1 1	1		
05	19127 X	17525	-0-	-1602	-0-	14 9 881 1	16636 2	Y	7	8 0		-0-		
06	18750 X	16756	-0-	-1994	-0-	8 9 838 1	15912 2	Y	5	5 0		-0-		
07	16810 X	16810	-0-	-0-	-0-	6 9 914 1	15883 2	Y	12	12 0		-0-		
08	19375 X	17159	-0-	-2216	-0-	13 9 952 1	16189 2	Y	16	16 0		-0-		
09	21033 X	21033	-0-	-0-	-0-	18 9 1124 1	19880 2	Y	26	25 0		1		

GALVAN RANCH		WELL #: A446H		RRCID -> 282885		COMPL. DATE 04/20/2022		TOTAL DEPTH 9408		PERF. 9555		- 15797		
04	14130 X	7104	-0-	-7026	-0-	365 1	6698 2	Y	37	37 0	1 1	4		
05	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	41 9 390 1	7329 2	Y	28	31 0	1 1	-0-		
06	12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	31 9 620 1	11772 2	Y	33	30 0	1 1	2		
07	12812 X	12812	-0-	-0-	-0-	36 9 693 1	12082 2	Y	34	34 0	1 1	1		
08	12564 X	12564	-0-	-0-	-0-	37 9 695 1	11834 2	Y	32	31 0	1 1	1		
09	12583 X	12583	-0-	-0-	-0-	35 9 671 1	11866 2	Y	42	41 0	1 1	1		

GALVAN RANCH		WELL #: A845H		RRCID -> 282886		COMPL. DATE 09/20/2018		TOTAL DEPTH 9287		PERF. 9271		- 16025		
04	16952 X	16952	-0-	-0-	-0-	863 1	15893 2	Y	178	184 0	9 1	17		
05	16895 X	16847	-0-	-48	-0-	196 9 836 1	15725 2	Y	260	268 0	5 1	4		
06	17880 X	14056	-0-	-3824	-0-	286 9 694 1	13229 2	Y	121	112 0	5 1	8		
07	14304 X	14304	-0-	-0-	-0-	133 9 771 1	13405 2	Y	116	119 0	3 1	2		
08	18476 X	13151	-0-	-5325	-0-	128 9 722 1	12302 2	Y	115	111 0	3 1	3		
09	16950 X	11597	-0-	-5353	-0-	127 9 613 1	10833 2	Y	137	133 0	3 1	4		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*04	1050 X	23	-0-	-1027	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
05	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	65	1	Y	23	23 0	-0-
06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	25	9				
07	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	158	1	Y	29	26 0	2
08	1333 X	813	-0-	-520	-0-	32	9		7	8 0	-0-
09	3180 X	573	-0-	-2607	-0-	75	1	Y	10	10 0	-0-
						8	9		8	8 0	-0-
						31	1	Y	8	8 0	-0-
						9	9				

GALVAN RANCH WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821

04	32520 X	22769	-0-	-9751	-0-	1173	1	Y	28	34 0	3 1	3
05	33604 X	25206	-0-	-8398	-0-	31	9		25	27 0	1 1	-0-
06	32520 X	22171	-0-	-10349	-0-	1269	1	Y	18	16 0	1 1	1
07	23784 X	23784	-0-	-0-	-0-	28	9		17	17 0	1 1	-0-
08	25296 X	18567	-0-	-6729	-0-	1105	1	Y	11	11 0		-0-
09	24390 X	16764	-0-	-7626	-0-	1288	1	Y	12	12 0		-0-
						19	9					
						1029	1	Y				
						12	9					
						896	1	Y				
						13	9					

GALVAN RANCH WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043

04	14340 X	13091	-0-	-1249	-0-	672	1	Y	31	31 0	1 1	3
05	15934 X	15614	-0-	-320	-0-	34	9		28	30 0	1 1	-0-
06	15420 X	12966	-0-	-2454	-0-	787	1	Y	20	18 0	1 1	1
07	15831 X	15831	-0-	-0-	-0-	31	9		22	22 0	1 1	-0-
08	15934 X	12703	-0-	-3231	-0-	646	1	Y	18	17 0	1 1	-0-
09	15120 X	12555	-0-	-2565	-0-	22	9		27	26 0		1
						856	1	Y				
						24	9					
						707	1	Y				
						20	9					
						671	1	Y				
						30	9					

GALVAN RANCH WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100

04	32040 X	18557	-0-	-13483	-0-	947	1	Y	165	160 0	4 1	16
05	33108 X	17364	-0-	-15744	-0-	182	9		134	143 0	5 1	2
06	32040 X	17176	-0-	-14864	-0-	868	1	Y	97	89 0	3 1	7
07	17965 X	17965	-0-	-0-	-0-	147	9		74	76 0	3 1	2
08	19189 X	12886	-0-	-6303	-0-	852	1	Y	66	64 0	2 1	2
09	18570 X	11846	-0-	-6724	-0-	107	9		80	78 0	2 1	2
						972	1	Y				
						81	9					
						709	1	Y				
						73	9					
						629	1	Y				
						88	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH			WELL #: A848H		RRCID -> 282892		COMPL. DATE 10/12/2018		TOTAL DEPTH 9295		PERF. 9136		- 15870	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
04	17850 X	11586	-0-	-6264	-0-	589 1	10820 2	Y	161	172 0	10 1	16		
05	18445 X	12783	-0-	-5662	-0-	177 9	12014 2	Y	120	129 0	5 1	2		
06	16020 X	8737	-0-	-7283	-0-	637 1	8221 2	Y	76	70 0	3 1	5		
07	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	132 9	7611 2	Y	71	73 0	2 1	1		
08	16430 X	10491	-0-	-5939	-0-	432 1	9825 2	Y	81	78 0	2 1	2		
09	12360 X	8422	-0-	-3938	-0-	84 9	7972 2	Y	-0-	2 1	-0-			

BRISCOE G GU8 STATE (SA2)			WELL #: 653H		RRCID -> 282935		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 7606		PERF. 7472		- 17142	
04	9180 X	9177	-0-	-3	-0-	450 1	8273 2	Y	413	402 0	11 1	40		
05	9486 X	8541	-0-	-945	-0-	454 9	7649 2	Y	442	463 0	12 1	7		
06	8880 X	6076	-0-	-2804	-0-	406 1	5515 2	Y	248	229 0	9 1	17		
07	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	486 9	6626 2	Y	301	305 0	7 1	6		
08	9486 X	7699	-0-	-1787	-0-	288 1	6855 2	Y	400	386 0	10 1	10		
09	9180 X	7960	-0-	-1220	-0-	273 9	7111 2	Y	406	394 0	10 1	12		

BRISCOE G GU8 STATE (SA3)			WELL #: 662H		RRCID -> 282936		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 7673		PERF. 7667		- 17397	
04	12120 X	10344	-0-	-1776	-0-	497 1	9151 2	Y	633	621 0	18 1	61		
05	12524 X	11547	-0-	-977	-0-	696 9	10202 2	Y	733	763 0	19 1	12		
06	12120 X	8425	-0-	-3695	-0-	539 1	7451 2	Y	531	491 0	16 1	36		
07	11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	806 9	10387 2	Y	741	746 0	16 1	15		
08	11532 X	10192	-0-	-1340	-0-	390 1	8928 2	Y	669	645 0	22 1	17		
09	11160 X	8646	-0-	-2514	-0-	584 9	7654 2	Y	510	494 0	17 1	16		

BRISCOE CATARINA EAST GU1			WELL #: 4H		RRCID -> 282992		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 7736		PERF. 8233		- 13276	
04	7560 X	7109	-0-	-451	-0-	327 1	6005 2	Y	706	662 0	10 1	68		
05	7812 X	7277	-0-	-535	-0-	777 9	6083 2	Y	792	825 0	22 1	13		
06	7560 X	5422	-0-	-2138	-0-	323 1	4757 2	Y	378	349 0	16 1	26		
07	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	871 9	5856 2	Y	439	445 0	11 1	9		
08	7316 X	4603	-0-	-2713	-0-	249 1	4015 2	Y	320	309 0	12 1	8		
09	7110 X	5719	-0-	-1391	-0-	416 9	4884 2	Y	509	493 0	8 1	16		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 5H		RRCID -> 282994		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	7290 X	4695	-0-	-2595	-0-	206 1 683 9	3806 2	Y	621 594 0	12 1 60
05	7533 X	4894	-0-	-2639	-0-	206 1 778 9	3910 2	Y	707 737 0	19 1 11
06	7290 X	3474	-0-	-3816	-0-	155 1 375 9	2944 2	Y	341 315 0	14 1 23
07	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	167 1 377 9	2967 2	Y	343 349 0	10 1 7
08	5022 X	3900	-0-	-1122	-0-	189 1 507 9	3204 2	Y	461 444 0	12 1 12
09	4740 X	2091	-0-	-2649	-0-	99 1 205 9	1787 2	Y	186 180 0	12 1 6

BRISCOE J (SA2)		WELL #: 97H		RRCID -> 283007		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844		
04	17790 X	16418	-0-	-1372	-0-	841 1 80 9	15497 2	Y	73 67 0	1 1 7
05	18383 X	12532	-0-	-5851	-0-	627 1 57 9	11848 2	Y	52 55 0	3 1 1
06	17790 X	4540	-0-	-13250	-0-	228 1 21 9	4291 2	Y	19 18 0	1 1 1
07	17875 X	17875	-0-	-0-	-0-	966 1 75 9	16834 2	Y	68 67 0	1 1 1
08	16957 X	13140	-0-	-3817	-0-	725 1 48 9	12367 2	Y	44 42 0	2 1 1
09	16410 X	7995	-0-	-8415	-0-	428 1 32 9	7535 2	Y	29 28 0	1 1 1

BRISCOE J (SA1)		WELL #: 92H		RRCID -> 283026		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948		
04	34470 X	32626	-0-	-1844	-0-	1678 1 3 9	30945 2	Y	3 3 0	-0-
05	35619 X	32983	-0-	-2636	-0-	1662 1 2 9	31319 2	Y	2 2 0	-0-
06	34470 X	29941	-0-	-4529	-0-	1494 1 2 9	28445 2	Y	2 2 0	-0-
07	32609 X	32609	-0-	-0-	-0-	1771 1 1 9	30837 2	Y	1 1 0	-0-
08	33728 X	31516	-0-	-2212	-0-	1749 1 1 9	29766 2	Y	1 1 0	-0-
09	32640 X	30065	-0-	-2575	-0-	1608 1 1 9	28456 2	Y	1 1 0	-0-

BRISCOE J (SA3)		WELL #: 103H		RRCID -> 283027		COMPL. DATE 08/28/2019		TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010		
04	35730 X	33589	-0-	-2141	-0-	1729 1 3 9	31857 2	Y	3 3 0	-0-
05	36921 X	34476	-0-	-2445	-0-	1735 1 2 9	32739 2	Y	2 2 0	-0-
06	35730 X	31360	-0-	-4370	-0-	1565 1 2 9	29793 2	Y	2 2 0	-0-
07	34363 X	34363	-0-	-0-	-0-	1864 1 1 9	32498 2	Y	1 1 0	-0-
08	35278 X	33447	-0-	-1831	-0-	1855 1 1 9	31591 2	Y	1 1 0	-0-
09	33600 X	31815	-0-	-1785	-0-	1703 1 1 9	30111 2	Y	1 1 0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH			WELL #: C511H		RRCID -> 283852		COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 8994 - 21481					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	25800 X	23375	-0-	-2425	-0-	1193	1	21986	2	Y	178	176	0	6	1	17
05	26226 X	25975	-0-	-251	-0-	1298	1	24481	2	Y	178	187	0	5	1	3
06	25380 X	23350	-0-	-2030	-0-	1164	1	22107	2	Y	72	67	0	3	1	5
07	23075 X	23075	-0-	-0-	-0-	1251	1	21823	2	Y	1	4	0	2	1	-0-
08	25978 X	23073	-0-	-2905	-0-	1280	1	21748	2	Y	41	40	0			1
09	25140 X	21937	-0-	-3203	-0-	1167	1	20617	2	Y	139	135	0	1	1	4

GALVAN RANCH			WELL #: C412H		RRCID -> 283857		COMPL. DATE 02/15/2023		TOTAL DEPTH 8432		PERF. 9019 - 21585					
04	34350 X	32879	-0-	-1471	-0-	1690	1	31157	2	Y	29	29	0	1	1	3
05	33475 X	33475	-0-	-0-	-0-	1684	1	31766	2	Y	23	25	0	1	1	-0-
06	33840 X	31635	-0-	-2205	-0-	1576	1	30036	2	Y	21	19	0	1	1	1
07	32603 X	32603	-0-	-0-	-0-	1769	1	30808	2	Y	24	24	0	1	1	-0-
08	34968 X	32171	-0-	-2797	-0-	1785	1	30364	2	Y	20	19	0	1	1	-0-
09	32880 X	30167	-0-	-2713	-0-	1613	1	28525	2	Y	26	25	0			1

BRISCOE GU7 STATE AR			WELL #: 347H		RRCID -> 283887		COMPL. DATE 05/11/2021		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 8331 - 17418					
04	16776 X	16776	-0-	-0-	-0-	862	1	15880	2	Y	31	30	0	1	1	3
05	16988 X	15072	-0-	-1916	-0-	756	1	14281	2	Y	32	33	0	1	1	1
06	16440 X	12346	-0-	-4094	-0-	614	1	11706	2	Y	24	22	0	1	1	2
07	14625 X	14625	-0-	-0-	-0-	790	1	13806	2	Y	26	26	0	1	1	1
08	17329 X	13654	-0-	-3675	-0-	756	1	12874	2	Y	22	21	0	1	1	1
09	16770 X	13225	-0-	-3545	-0-	707	1	12490	2	Y	25	24	0	1	1	1

BRISCOE G GU8 STATE (SA1)			WELL #: 642H		RRCID -> 283889		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 7671		PERF. 7666 - 16820					
04	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	361	1	6656	2	Y	462	447	0	12	1	45
05	7564 X	6590	-0-	-974	-0-	312	1	5876	2	Y	365	390	0	14	1	6
06	7320 X	5237	-0-	-2083	-0-	246	1	4674	2	Y	288	266	0	8	1	20
07	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	387	1	6714	2	Y	478	479	0	9	1	10
08	7781 X	6987	-0-	-794	-0-	361	1	6139	2	Y	443	428	0	14	1	11
09	7530 X	7083	-0-	-447	-0-	351	1	6222	2	Y	464	450	0	11	1	14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
BRISCOE GU6 STATE AR			WELL #: 342H		RRCID -> 283949		COMPL. DATE 02/12/2019		TOTAL DEPTH 8509		PERF. 8333 - 17898			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
04		47554 X	47554	-0-	-0-	-0-	2445	1	45108	2	Y	1	2 0	-0-
							1	9						
05		46527 X	46527	-0-	-0-	-0-	2341	1	44186	2	Y	-0-		-0-
06		42880 X	42880	-0-	-0-	-0-	2142	1	40738	2	Y	-0-		-0-
07		44648 X	44648	-0-	-0-	-0-	2423	1	42225	2	Y	-0-		-0-
08		49135 X	43574	-0-	-5561	-0-	2418	1	41156	2	Y	-0-		-0-
09		47550 X	41336	-0-	-6214	-0-	2214	1	39122	2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH			WELL #: C514H		RRCID -> 284234		COMPL. DATE 12/04/2019		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 8895 - 20956			
04		24450 X	17650	-0-	-6800	-0-	904	1	16643	2	Y	94	94 0	3 1 9
							103	9						
05		25265 X	19313	-0-	-5952	-0-	963	1	18211	2	Y	126	130 0	3 1 2
							139	9						
06		24450 X	16248	-0-	-8202	-0-	805	1	15336	2	Y	97	89 0	3 1 7
							107	9						
07		21650 X	21650	-0-	-0-	-0-	1168	1	20365	2	Y	106	108 0	3 1 2
							117	9						
08		21173 X	19887	-0-	-1286	-0-	1096	1	18688	2	Y	94	91 0	3 1 2
							103	9						
09		18690 X	18410	-0-	-280	-0-	979	1	17314	2	Y	106	103 0	2 1 3
							117	9						

GALVAN RANCH			WELL #: C414H		RRCID -> 284235		COMPL. DATE 01/23/2020		TOTAL DEPTH 8449		PERF. 9076 - 21255			
04		48420 X	48420	-0-	-0-	-0-	2492	1	45917	2	Y	10	10 0	1
							11	9						
05		50189 X	49966	-0-	-223	-0-	2517	1	47440	2	Y	8	9 0	-0-
							9	9						
06		49140 X	47788	-0-	-1352	-0-	2385	1	45394	2	Y	8	7 0	1
							9	9						
07		49753 X	49753	-0-	-0-	-0-	2698	1	47048	2	Y	6	7 0	-0-
							7	9						
08		50778 X	48874	-0-	-1904	-0-	2711	1	46157	2	Y	5	5 0	-0-
							6	9						
09		48420 X	45615	-0-	-2805	-0-	2434	1	43035	2	Y	133	129 0	4
							146	9						

GALVAN RANCH			WELL #: C513H		RRCID -> 284274		COMPL. DATE 11/28/2019		TOTAL DEPTH 8672		PERF. 8982 - 20996			
04		25260 X	22840	-0-	-2420	-0-	1167	1	21515	2	Y	144	143 0	4 1 14
							158	9						
05		26102 X	23759	-0-	-2343	-0-	1187	1	22432	2	Y	127	135 0	4 1 2
							140	9						
06		25260 X	15280	-0-	-9980	-0-	756	1	14406	2	Y	107	99 0	3 1 7
							118	9						
07		22587 X	22587	-0-	-0-	-0-	1219	1	21228	2	Y	127	128 0	3 1 3
							140	9						
08		24211 X	20371	-0-	-3840	-0-	1123	1	19118	2	Y	118	114 0	4 1 3
							130	9						
09		22980 X	19202	-0-	-3778	-0-	1019	1	18043	2	Y	127	123 0	3 1 4
							140	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997									
BRISCOE B			WELL #:		322H	RRCID ->	284663	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7247	- 16195
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	
04		4980 X	4764	-0-	-216	-0-	241	1	4409	2	Y	104	113 0 7 1 10	
							114	9						
05		5146 X	4757	-0-	-389	-0-	236	1	4425	2	Y	87	93 0 3 1 1	
							96	9						
06		4980 X	3848	-0-	-1132	-0-	189	1	3576	2	Y	75	69 0 2 1 5	
							83	9						
07		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	231	1	4066	2	Y	81	82 0 2 1 2	
							89	9						
08		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	270	1	4620	2	Y	90	87 0 3 1 2	
							99	9						
09		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	267	1	4719	2	Y	89	86 0 2 1 3	
							98	9						

GALVAN RANCH			WELL #:		C413H	RRCID ->	284692	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	9164	- 21316
04		51180 X	40337	-0-	-10843	-0-	2074	1	38238	2	Y	23	23 0 1 1 2	
							25	9						
05		52886 X	41313	-0-	-11573	-0-	2079	1	39225	2	Y	8	9 0 1 1 -0-	
							9	9						
06		51180 X	39090	-0-	-12090	-0-	1950	1	37132	2	Y	7	7 0 -0-	
							8	9						
07		40717 X	40717	-0-	-0-	-0-	2209	1	38505	2	Y	3	3 0 -0-	
							3	9						
08		42811 X	38188	-0-	-4623	-0-	2119	1	36068	2	Y	1	1 0 -0-	
							1	9						
09		40350 X	36570	-0-	-3780	-0-	1956	1	34591	2	Y	21	20 0 1	
							23	9						

BRISCOE B			WELL #:		333H	RRCID ->	284731	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	7239	PERF.	7587	- 17306
04		6480 X	5457	-0-	-1023	-0-	273	1	5044	2	Y	127	124 0 4 1 12	
							140	9						
05		6696 X	5856	-0-	-840	-0-	289	1	5426	2	Y	128	134 0 4 1 2	
							141	9						
06		6480 X	4628	-0-	-1852	-0-	228	1	4308	2	Y	84	77 0 3 1 6	
							92	9						
07		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	231	1	4066	2	Y	115	117 0 2 1 2	
							127	9						
08		5859 X	3452	-0-	-2407	-0-	188	1	3187	2	Y	70	67 0 3 1 2	
							77	9						
09		5670 X	3861	-0-	-1809	-0-	198	1	3497	2	Y	151	146 0 2 1 5	
							166	9						

BRISCOE B			WELL #:		342H	RRCID ->	284936	COMPL. DATE	09/30/2018	TOTAL DEPTH	7308	PERF.	7092	- 17534
04		6840 X	6342	-0-	-498	-0-	320	1	5859	2	Y	148	144 0 4 1 14	
							163	9						
05		7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	355	1	6684	2	Y	133	141 0 4 1 2	
							146	9						
06		6840 X	5115	-0-	-1725	-0-	249	1	4763	2	Y	94	87 0 3 1 6	
							103	9						
07		6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	346	1	5988	2	Y	116	117 0 3 1 2	
							128	9						
08		7192 X	6409	-0-	-783	-0-	348	1	5942	2	Y	108	104 0 3 1 3	
							119	9						
09		6960 X	6395	-0-	-565	-0-	335	1	5941	2	Y	108	105 0 3 1 3	
							119	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
BRISCOE B		WELL #: 302H		RRCID -> 285047		COMPL. DATE 10/14/2018		TOTAL DEPTH 7286		PERF. 7280 - 15583					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		4890 X	4048	-0-	-842	-0-	204	1	3767	2	Y	70	75	0	4 1 7
							77	9							
05		5053 X	4809	-0-	-244	-0-	236	1	4427	2	Y	133	136	0	2 1 2
							146	9							
06		4890 X	3720	-0-	-1170	-0-	179	1	3425	2	Y	105	97	0	3 1 7
							116	9							
07		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	228	1	3935	2	Y	114	116	0	3 1 2
							125	9							
08		4805 X	2871	-0-	-1934	-0-	156	1	2634	2	Y	74	71	0	3 1 2
							81	9							
09		4650 X	161	-0-	-4489	-0-	6	1	151	2	Y	4	4	0	2 1 -0-
							4	9							
GALVAN RANCH		WELL #: C446H		RRCID -> 285258		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 8667		PERF. 8750 - 16405					
*04		33660 X	31240	-0-	-2420	-0-	1606	1	29634	2	Y	-0-			-0-
05		34782 X	30049	-0-	-4733	-0-	1516	1	28533	2	Y	-0-			-0-
06		33660 X	31342	-0-	-2318	-0-	1564	1	29778	2	Y	-0-			-0-
07		37996 X	37996	-0-	-0-	-0-	2062	1	35934	2	Y	-0-			-0-
08		33085 X	33085	-0-	-0-	-0-	1835	1	31250	2	Y	-0-			-0-
09		31350 X	30614	-0-	-736	-0-	1636	1	28978	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: C919H		RRCID -> 285260		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 8707 - 16356					
04		21630 X	10924	-0-	-10706	-0-	561	1	10362	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
05		22351 X	18127	-0-	-4224	-0-	913	1	17214	2	Y	-0-			-0-
06		21630 X	11531	-0-	-10099	-0-	575	1	10956	2	Y	-0-			-0-
07		1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	108	1	1863	2	Y	-0-			-0-
08		18135 X	5698	-0-	-12437	-0-	317	1	5381	2	Y	-0-			-0-
09		17550 X	11991	-0-	-5559	-0-	640	1	11351	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: C444H		RRCID -> 285282		COMPL. DATE 02/09/2019		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 8850 - 16698					
04		40350 X	38181	-0-	-2169	-0-	1966	1	36206	2	Y	8	9	0	1 1 1
							9	9							
05		41695 X	38690	-0-	-3005	-0-	1946	1	36726	2	Y	16	17	0	-0-
							18	9							
06		40350 X	37197	-0-	-3153	-0-	1857	1	35340	2	Y	-0-			-0-
07		42032 X	42032	-0-	-0-	-0-	2283	1	39749	2	Y	-0-			-0-
08		41505 X	41505	-0-	-0-	-0-	2302	1	39178	2	Y	23	22	0	1
							25	9							
09		38327 X	38327	-0-	-0-	-0-	2053	1	36273	2	Y	1	1	0	1 1 -0-
							1	9							
GALVAN RANCH		WELL #: C921H		RRCID -> 285332		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 8528		PERF. 8613 - 18059					
04		12600 X	11528	-0-	-1072	-0-	594	1	10934	2	Y	-0-			-0-
05		13392 X	7349	-0-	-6043	-0-	370	1	6979	2	Y	-0-			-0-
06		16170 X	4087	-0-	-12083	-0-	203	1	3884	2	Y	-0-			-0-
07		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	191	1	3304	2	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
08		20878 X	20878	-0-	-0-	-0-	1158	1	19720	2	Y	-0-			-0-
09		11520 X	11233	-0-	-287	-0-	600	1	10633	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA18)		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT										
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
BRISCOE R (SA18)											WELL #: 812H		RRCID -> 285402		COMPL. DATE 02/06/2020		TOTAL DEPTH 7153		PERF. 7898 - 23273	
04	36288 X	36288	-0-	-0-	-0-	1831 713	1	33744	2	Y	648	633	0	18	1	63				
05	37324 X	36874	-0-	-450	-0-	1822 705	1	34347	2	Y	641	674	0	20	1	10				
06	36120 X	31703	-0-	-4417	-0-	1548 695	1	29460	2	Y	632	584	0	15	1	43				
07	34739 X	34739	-0-	-0-	-0-	1846 722	1	32171	2	Y	656	668	0	18	1	13				
08	37510 X	33428	-0-	-4082	-0-	1816 650	1	30962	2	Y	591	570	0	19	1	15				
09	36300 X	32264	-0-	-4036	-0-	1692 616	1	29956	2	Y	560	543	0	15	1	17				
BRISCOE R (SA17)											WELL #: 793H		RRCID -> 285403		COMPL. DATE 02/05/2020		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 7631 - 22969	
04	32307 X	32307	-0-	-0-	-0-	1624 763	1	29920	2	Y	694	668	0	16	1	67				
05	31437 X	31437	-0-	-0-	-0-	1549 647	1	29241	2	Y	588	625	0	21	1	9				
06	30420 X	26769	-0-	-3651	-0-	1304 607	1	24858	2	Y	552	509	0	14	1	38				
07	30092 X	30092	-0-	-0-	-0-	1597 639	1	27856	2	Y	581	591	0	16	1	12				
08	33387 X	28724	-0-	-4663	-0-	1563 584	1	26577	2	Y	531	513	0	17	1	13				
09	32310 X	27591	-0-	-4719	-0-	1449 539	1	25603	2	Y	490	475	0	13	1	15				
BRISCOE R (SA14)											WELL #: 1132H		RRCID -> 285685		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 7136		PERF. 7792 - 16029	
04	T. A.	17864	-0-	17864	55309	902 380	1	16582	2	Y	345	319	0	2	1	33				
05	T. A.	14779	-0-	14779	70088	728 296	1	13755	2	Y	269	287	0	11	1	4				
06	76791 X	6703	-0-	-70088	-0-	326 123	1	6254	2	Y	112	103	0	5	1	8				
07	14135 X	14135	-0-	-0-	-0-	752 283	1	13100	2	Y	257	257	0	3	1	5				
08	18445 X	11569	-0-	-6876	-0-	629 216	1	10724	2	Y	196	189	0	7	1	5				
09	17850 X	12828	-0-	-5022	-0-	673 259	1	11896	2	Y	235	228	0	5	1	7				
BRISCOE R (SA15)											WELL #: 1153H		RRCID -> 285686		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 7738 - 15904	
04	12420 X	12009	-0-	-411	-0-	596 367	1	11046	2	Y	334	322	0	8	1	32				
05	13485 X	11475	-0-	-2010	-0-	561 343	1	10571	2	Y	312	329	0	10	1	5				
06	13050 X	8786	-0-	-4264	-0-	423 253	1	8110	2	Y	230	212	0	7	1	16				
07	10758 X	10758	-0-	-0-	-0-	567 328	1	9863	2	Y	298	301	0	7	1	6				
08	12400 X	10172	-0-	-2228	-0-	548 281	1	9343	2	Y	255	246	0	9	1	6				
09	12000 X	10754	-0-	-1246	-0-	557 317	1	9880	2	Y	288	279	0	6	1	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R		WELL #: 367H		RRCID -> 285804		COMPL. DATE 10/30/2020		TOTAL DEPTH 7272		PERF. 8233 - 17718				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	7620 X	7420	-0-	-200	-0-	361	1	6660	2	Y	363	356 0	11 1	35
						399	9							
05	7874 X	7661	-0-	-213	-0-	359	1	6779	2	Y	475	491 0	11 1	8
						523	9							
06	7620 X	5525	-0-	-2095	-0-	260	1	4978	2	Y	261	241 0	10 1	18
						287	9							
07	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	328	1	5720	2	Y	315	320 0	7 1	6
						347	9							
08	7688 X	4792	-0-	-2896	-0-	250	1	4265	2	Y	252	243 0	9 1	6
						277	9							
09	9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	457	1	8084	2	Y	486	471 0	6 1	15
						535	9							

BRISCOE R (SA12)		WELL #: 353H		RRCID -> 286123		COMPL. DATE 05/09/2021		TOTAL DEPTH 7513		PERF. 7541 - 20900			
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE R (SA9)		WELL #: 287H		RRCID -> 286153		COMPL. DATE 03/19/2021		TOTAL DEPTH 7172		PERF. 7635 - 17557				
04	14220 X	10394	-0-	-3826	-0-	498	1	9192	2	Y	640	613 0	13 1	62
						704	9							
05	14694 X	9387	-0-	-5307	-0-	434	1	8213	2	Y	673	705 0	19 1	11
						740	9							
06	14220 X	11628	-0-	-2592	-0-	541	1	10288	2	Y	726	671 0	17 1	49
						799	9							
07	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	450	1	7895	2	Y	536	553 0	21 1	11
						590	9							
08	13513 X	13513	-0-	-0-	-0-	678	1	11536	2	Y	1181	1140 0	22 1	30
						1299	9							
09	12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	606	1	10717	2	Y	1104	1070 0	30 1	34
						1214	9							

BRISCOE R (SA11)		WELL #: 302H		RRCID -> 286207		COMPL. DATE 05/09/2021		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 7547 - 17036				
*04	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	447	1	8236	2	Y	1032	960 0	11 1	100
						1135	9							
05	11189 X	11189	-0-	-0-	-0-	494	1	9313	2	Y	1256	1305 0	31 1	20
						1382	9							
06	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	465	1	8816	2	Y	544	503 0	24 1	37
						598	9							
07	11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	577	1	10088	2	Y	412	425 0	16 1	8
						453	9							
08	11191 X	9134	-0-	-2057	-0-	482	1	8157	2	Y	450	434 0	13 1	11
						495	9							
09	10830 X	8670	-0-	-2160	-0-	447	1	7892	2	Y	301	292 0	11 1	9
						331	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA21) STATE		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: 252H		RRCID -> 286209		COMPL. DATE 09/01/2019			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	18120 X	16540	-0-	-1580	-0-	853 1 24 9	15663 2	Y	22	21 0	2
05	18724 X	16652	-0-	-2072	-0-	837 1 15 9	15800 2	Y	14	15 0	1 1 -0-
06	18120 X	14585	-0-	-3535	-0-	728 1 12 9	13845 2	Y	11	10 0	1
07	13859 X	13859	-0-	-0-	-0-	751 1 21 9	13087 2	Y	19	20 0	-0-
08	17081 X	15720	-0-	-1361	-0-	870 1 29 9	14821 2	Y	26	24 0	1 1 1
09	16530 X	16002	-0-	-528	-0-	851 1 72 9	15079 2	Y	65	63 0	1 1 2

BRISCOE R (SA19) STATE		WELL #: 262H		RRCID -> 286210		COMPL. DATE 08/30/2019			TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245		
04	43240 X	43240	-0-	-0-	-0-	2221 1 54 9	40965 2	Y	49	46 0	1 1 5
05	44082 X	43103	-0-	-979	-0-	2169 1 33 9	40901 2	Y	30	34 0	1 1 -0-
06	42660 X	34260	-0-	-8400	-0-	1709 1 47 9	32504 2	Y	43	39 0	1 1 3
07	40163 X	40163	-0-	-0-	-0-	2178 1 45 9	37940 2	Y	41	42 0	1 1 1
08	44671 X	41728	-0-	-2943	-0-	2312 1 28 9	39388 2	Y	25	24 0	1 1 1
09	43230 X	36126	-0-	-7104	-0-	1934 1 25 9	34167 2	Y	23	22 0	1 1 1

BRISCOE R (SA20) STATE		WELL #: 266H		RRCID -> 286211		COMPL. DATE 06/19/2019			TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422		
04	38203 X	38203	-0-	-0-	-0-	1966 1 50 9	36187 2	Y	45	53 0	5 1 4
05	37386 X	35685	-0-	-1701	-0-	1785 1 194 9	33706 2	Y	176	176 0	1 1 3
06	36180 X	31153	-0-	-5027	-0-	1533 1 438 9	29182 2	Y	398	368 0	6 1 27
07	36258 X	36258	-0-	-0-	-0-	1938 1 592 9	33728 2	Y	538	542 0	12 1 11
08	39463 X	34905	-0-	-4558	-0-	1908 1 545 9	32452 2	Y	495	478 0	16 1 12
09	38190 X	31489	-0-	-6701	-0-	1667 1 355 9	29467 2	Y	323	313 0	12 1 10

BRISCOE R (SA10)		WELL #: 282H		RRCID -> 286214		COMPL. DATE 02/09/2023			TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735		
04	3600 X	3014	-0-	-586	-0-	146 1 172 9	2696 2	Y	156	162 0	8 1 15
05	3720 X	3085	-0-	-635	-0-	151 1 97 9	2837 2	Y	88	97 0	5 1 1
06	3600 X	1457	-0-	-2143	-0-	69 1 40 9	1348 2	Y	36	33 0	2 1 2
07	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	193 1 112 9	3414 2	Y	102	101 0	1 1 2
08	3131 X	2767	-0-	-364	-0-	151 1 75 9	2541 2	Y	68	65 0	3 1 2
09	3000 X	2601	-0-	-399	-0-	137 1 74 9	2390 2	Y	67	65 0	2 1 2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997												
BRISCOE R (SA8)			WELL #: 293H		RRCID -> 286383			COMPL. DATE 03/19/2021		TOTAL DEPTH 7265		PERF. 7818 - 17636			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		24090 X	22942	-0-	-1148	-0-	1146	1	21122	2	Y	613	594	0	16 1 59
							674	9							
05		24893 X	21830	-0-	-3063	-0-	1071	1	20179	2	Y	527	559	0	19 1 8
							580	9							
06		24090 X	10789	-0-	-13301	-0-	522	1	9944	2	Y	294	271	0	11 1 20
							323	9							
07		22011 X	22011	-0-	-0-	-0-	1160	1	20227	2	Y	567	566	0	9 1 12
							624	9							
08		23715 X	18769	-0-	-4946	-0-	1011	1	17196	2	Y	511	493	0	17 1 13
							562	9							
09		22950 X	18272	-0-	-4678	-0-	941	1	16639	2	Y	629	610	0	13 1 19
							692	9							

GALVAN RANCH			WELL #: C430H		RRCID -> 286397			COMPL. DATE 01/25/2020		TOTAL DEPTH 8422		PERF. 8984 - 19476			
04		42150 X	33280	-0-	-8870	-0-	1715	1	31557	2	Y	7	7	0	1
							8	9							
05		43555 X	34307	-0-	-9248	-0-	1728	1	32575	2	Y	4	5	0	-0-
							4	9							
06		42150 X	32227	-0-	-9923	-0-	1608	1	30615	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
07		32739 X	32739	-0-	-0-	-0-	1776	1	30959	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
08		36859 X	32034	-0-	-4825	-0-	1776	1	30255	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
09		33270 X	30244	-0-	-3026	-0-	1621	1	28619	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							

GALVAN RANCH			WELL #: C903H		RRCID -> 286398			COMPL. DATE 02/12/2023		TOTAL DEPTH 8307		PERF. 8801 - 19259			
04		37620 X	29122	-0-	-8498	-0-	1488	1	27456	2	Y	162	161	0	6 1 16
							178	9							
05		33201 X	29713	-0-	-3488	-0-	1487	1	28062	2	Y	149	158	0	5 1 2
							164	9							
06		32430 X	27779	-0-	-4651	-0-	1377	1	26249	2	Y	139	128	0	4 1 9
							153	9							
07		28429 X	28429	-0-	-0-	-0-	1534	1	26743	2	Y	138	140	0	4 1 3
							152	9							
08		33511 X	28020	-0-	-5491	-0-	1546	1	26334	2	Y	127	123	0	4 1 3
							140	9							
09		29130 X	26081	-0-	-3049	-0-	1389	1	24532	2	Y	145	141	0	3 1 4
							160	9							

GALVAN RANCH			WELL #: A417H		RRCID -> 286402			COMPL. DATE 06/22/2020		TOTAL DEPTH 9446		PERF. 9911 - 21658			
04		46500 X	44161	-0-	-2339	-0-	2227	1	41053	2	Y	801	791	0	26 1 78
							881	9							
05		48050 X	44715	-0-	-3335	-0-	2211	1	41664	2	Y	764	806	0	24 1 12
							840	9							
06		46500 X	42444	-0-	-4056	-0-	2074	1	39506	2	Y	785	725	0	19 1 53
							864	9							
07		42473 X	42473	-0-	-0-	-0-	2255	1	39314	2	Y	822	835	0	23 1 17
							904	9							
08		45632 X	41733	-0-	-3899	-0-	2276	1	38730	2	Y	661	638	0	23 1 17
							727	9							
09		44160 X	39097	-0-	-5063	-0-	2093	1	37004	2	Y	-0-	17	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: A416H		RRCID -> 286410		COMPL. DATE 06/22/2020		TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	44790 X	41842	-0-	-2948	-0-	2125	1 39117 2	Y	545	541 0 18 1	53
05	46128 X	42569	-0-	-3559	-0-	600 2118	1 39903 2	Y	498	527 0 16 1	8
06	44640 X	40446	-0-	-4194	-0-	548 1993	1 37943 2	Y	464	428 0 12 1	32
07	40717 X	40717	-0-	-0-	-0-	510 2183	1 38002 2	Y	484	492 0 14 1	10
08	43927 X	40116	-0-	-3811	-0-	532 2198	1 37394 2	Y	476	460 0 14 1	12
09	41850 X	38387	-0-	-3463	-0-	524 2027 519	1 35841 2	Y	472	458 0 12 1	14

SAN AMBROSIA F (SA23)		WELL #: 1413H		RRCID -> 286961		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195			
04	8370 X	7153	-0-	-1217	-0-	291	1 5356 2	Y	1369	1311 0 28 1	133
05	8649 X	6333	-0-	-2316	-0-	1506 261	1 4919 2	Y	1048	1123 0 41 1	17
06	8370 X	5975	-0-	-2395	-0-	1153 255	1 4834 2	Y	805	744 0 23 1	55
07	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	886 319	1 5525 2	Y	1191	1198 0 24 1	24
08	7409 X	6634	-0-	-775	-0-	1310 306	1 5203 2	Y	1023	987 0 34 1	26
09	7140 X	4794	-0-	-2346	-0-	1125 212 825	1 3757 2	Y	750	727 0 26 1	23

SAN AMBROSIA F (SA24)		WELL #: 1407H		RRCID -> 286962		COMPL. DATE 07/09/2022		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7396 - 14617			
04	1770 X	1616	-0-	-154	-0-	64	1 1152 2	Y	364	365 0 13 1	35
05	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	400 130	1 2474 2	Y	543	558 0 11 1	9
06	2280 X	1740	-0-	-540	-0-	597 69	1 1371 2	Y	273	252 0 11 1	19
07	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	300 100	1 1734 2	Y	336	340 0 8 1	7
08	3193 X	2127	-0-	-1066	-0-	370 120	1 2007 2	Y	-0-	7 1	-0-
09	3090 X	1742	-0-	-1348	-0-	91 19	1 1632 2	Y	17	16 0	1

WATSON (SA1) STATE		WELL #: 152H		RRCID -> 287002		COMPL. DATE 09/17/2020		TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810			
04	67042 X	67042	-0-	-0-	-0-	3450	1 63588 2	Y	4	5 0	-0-
05	68417 X	66731	-0-	-1686	-0-	4 3359	1 63363 2	Y	8	8 0	-0-
06	66210 X	62707	-0-	-3503	-0-	9 3130	1 59573 2	Y	4	4 0	-0-
07	64196 X	64196	-0-	-0-	-0-	4 3483	1 60706 2	Y	6	6 0	-0-
08	69285 X	63283	-0-	-6002	-0-	7 3510	1 59767 2	Y	5	5 0	-0-
09	67050 X	60072	-0-	-6978	-0-	6 3215	1 56853 2	Y	4	4 0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G (SA5)		WELL #: 1282H		RRCID -> 287062		COMPL. DATE 08/27/2019			TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	27360 X	24844	-0-	-2516	-0-	1225 1	22609 2	Y	918	900 0	27 1	89
05	28272 X	26400	-0-	-1872	-0-	1280 1	24111 2	Y	917	963 0	28 1	15
06	27360 X	12861	-0-	-14499	-0-	1009 9	11713 2	Y	485	449 0	18 1	33
07	24509 X	24509	-0-	-0-	-0-	614 1	22377 2	Y	772	775 0	14 1	16
08	27210 X	27210	-0-	-0-	-0-	534 9	24804 2	Y	864	834 0	24 1	22
09	25560 X	24452	-0-	-1108	-0-	1283 1	22301 2	Y	809	784 0	22 1	25
						849 9						
						1456 1						
						950 9						
						1261 1						
						890 9						

BRISCOE G (SA7)		WELL #: 1173H		RRCID -> 287082		COMPL. DATE 02/23/2022			TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7719 - 20043			
04	21240 X	17657	-0-	-3583	-0-	853 1	15738 2	Y	969	940 0	25 1	94
05	21948 X	19858	-0-	-2090	-0-	1066 9	17839 2	Y	976	1025 0	29 1	16
06	20550 X	14573	-0-	-5977	-0-	945 1	13231 2	Y	589	545 0	20 1	40
07	18206 X	18206	-0-	-0-	-0-	1074 9	16315 2	Y	868	873 0	17 1	18
08	19871 X	16438	-0-	-3433	-0-	694 1	14749 2	Y	749	723 0	25 1	19
09	19230 X	17921	-0-	-1309	-0-	648 9	16028 2	Y	898	871 0	19 1	27
						936 1						
						955 9						
						865 1						
						824 9						
						905 1						
						988 9						

BRISCOE G (SA4)		WELL #: 253H		RRCID -> 287234		COMPL. DATE 11/17/2019			TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794			
04	20100 X	17007	-0-	-3093	-0-	853 1	15772 2	Y	347	314 0	1 1	34
05	20770 X	19321	-0-	-1449	-0-	382 9	17992 2	Y	339	357 0	11 1	5
06	20100 X	12234	-0-	-7866	-0-	956 1	11299 2	Y	309	285 0	8 1	21
07	20895 X	20895	-0-	-0-	-0-	373 9	19261 2	Y	481	483 0	9 1	10
08	19313 X	18005	-0-	-1308	-0-	595 1	16535 2	Y	453	438 0	14 1	11
09	18690 X	17857	-0-	-833	-0-	340 9	16426 2	Y	458	444 0	11 1	14
						1105 1						
						529 9						
						972 1						
						498 9						
						927 1						
						504 9						

BRISCOE J (SA4)		WELL #: 463H		RRCID -> 287865		COMPL. DATE 01/25/2022			TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8415 - 21549			
04	46470 X	38828	-0-	-7642	-0-	1980 1	36461 2	Y	352	345 0	11 1	34
05	48019 X	40144	-0-	-7875	-0-	387 9	37817 2	Y	292	310 0	11 1	5
06	46470 X	36810	-0-	-9660	-0-	2006 1	34616 2	Y	343	318 0	7 1	23
07	38905 X	38905	-0-	-0-	-0-	321 9	36458 2	Y	322	328 0	10 1	7
08	43059 X	35285	-0-	-7774	-0-	1817 1	33052 2	Y	266	257 0	9 1	7
09	38850 X	33686	-0-	-5164	-0-	377 9	31599 2	Y	274	266 0	7 1	8
						2093 1						
						354 9						
						1940 1						
						293 9						
						1786 1						
						301 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE J (SA6)		WELL #: 483H		RRCID -> 287866		COMPL. DATE 01/27/2022			TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8313 - 21720			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	54090 X	40929	-0-	-13161	-0-	2083 1 410 9	38436 2	Y	373	364 0	11 1	36
05	55893 X	43963	-0-	-11930	-0-	2195 1 362 9	41406 2	Y	329	349 0	11 1	5
06	54090 X	37622	-0-	-16468	-0-	1860 1 377 9	35385 2	Y	343	317 0	8 1	23
07	41635 X	41635	-0-	-0-	-0-	2239 1 387 9	39009 2	Y	352	358 0	10 1	7
08	46159 X	42633	-0-	-3526	-0-	2346 1 355 9	39932 2	Y	323	312 0	10 1	8
09	42540 X	38966	-0-	-3574	-0-	2069 1 337 9	36560 2	Y	306	297 0	8 1	9

BRISCOE R (SA23)		WELL #: 443H		RRCID -> 288067		COMPL. DATE 02/03/2022			TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7809 - 21000			
04	47580 X	46448	-0-	-1132	-0-	2365 1 462 9	43621 2	Y	420	407 0	11 1	41
05	48112 X	47108	-0-	-1004	-0-	2356 1 360 9	44392 2	Y	327	350 0	13 1	5
06	46560 X	41729	-0-	-4831	-0-	2063 1 385 9	39281 2	Y	350	323 0	8 1	24
07	39376 X	39376	-0-	-0-	-0-	2119 1 387 9	36870 2	Y	352	359 0	10 1	7
08	47988 X	44797	-0-	-3191	-0-	2468 1 337 9	41992 2	Y	306	295 0	10 1	8
09	46440 X	40710	-0-	-5730	-0-	2162 1 332 9	38216 2	Y	302	293 0	8 1	9

GALVAN RANCH		WELL #: B362H		RRCID -> 288273		COMPL. DATE 02/06/2023			TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9440 - 17383			
04	239220 X	123882	-0-	-115338	-0-	6374 1 4 9	117504 2	Y	4	16 0	4 1	-0-
05	199175 X	120771	-0-	-78404	-0-	6082 1 1 9	114688 2	Y	1	1 0		-0-
06	179340 X	115777	-0-	-63563	-0-	5777 1	110000 2	Y	-0-			-0-
07	108403 X	108403	-0-	-0-	-0-	5885 1	102518 2	Y	-0-			-0-
08	144615 X	105500	-0-	-39115	-0-	5853 1	99647 2	Y	-0-			-0-
09	123870 X	97775	-0-	-26095	-0-	5237 1	92538 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B363H		RRCID -> 288443		COMPL. DATE 02/08/2023			TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9438 - 17190			
04	272730 X	173848	-0-	-98882	-0-	8943 1 2 9	164903 2	Y	2	2 0		-0-
05	260803 X	157384	-0-	-103419	-0-	7925 1 1 9	149458 2	Y	1	1 0		-0-
06	248310 X	152332	-0-	-95978	-0-	7600 1 1 9	144731 2	Y	1	1 0		-0-
07	143120 X	143120	-0-	-0-	-0-	7765 1 1 9	135354 2	Y	1	1 0		-0-
08	204941 X	135720	-0-	-69221	-0-	7528 1 1 9	128191 2	Y	1	1 0		-0-
09	173850 X	130470	-0-	-43380	-0-	6985 1 1 9	123484 2	Y	1	1 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A471H		RRCID -> 290966		COMPL. DATE 11/18/2022				TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9439 - 21397						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
04	142830 X	105487	-0-	-37343	-0-	5421 129 9	1	99937	2	Y	117	116	0	4	1	11
05	138787 X	103943	-0-	-34844	-0-	5230 113 9	1	98600	2	Y	103	108	0	4	1	2
06	125850 X	96551	-0-	-29299	-0-	4813 106 9	1	91632	2	Y	96	89	0	2	1	7
07	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	375 9 9	1	6523	2	Y	8	12	0	3	1	-0-
08	114142 X	100024	-0-	-14118	-0-	5531 310 9	1	94183	2	Y	282	272	0	3	1	7
09	105480 X	103062	-0-	-2418	-0-	5506 151 9	1	97405	2	Y	137	133	0	7	1	4
GALVAN RANCH		WELL #: A470H		RRCID -> 290969		COMPL. DATE 11/16/2022				TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9424 - 20847						
04	148620 X	113022	-0-	-35598	-0-	5801 279 9	1	106942	2	Y	254	251	0	9	1	25
05	147715 X	111760	-0-	-35955	-0-	5615 248 9	1	105897	2	Y	225	238	0	8	1	4
06	134460 X	102177	-0-	-32283	-0-	5086 233 9	1	96858	2	Y	212	197	0	5	1	14
07	106195 X	106195	-0-	-0-	-0-	5751 221 9	1	100223	2	Y	201	205	0	6	1	4
08	122605 X	101771	-0-	-20834	-0-	5636 196 9	1	95939	2	Y	178	172	0	6	1	4
09	113010 X	91301	-0-	-21709	-0-	4875 209 9	1	86217	2	Y	190	184	0	4	1	6
GALVAN RANCH		WELL #: C434H		RRCID -> 292784		COMPL. DATE 08/30/2023				TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8965 - 18968						
04	366930 X	226606	-0-	-140324	-0-	11648 226 9	1	214732	2	Y	205	209	0	10	1	20
05	379161 X	206797	-0-	-172364	-0-	10405 143 9	1	196249	2	Y	130	142	0	6	1	2
06	309990 X	192159	-0-	-117831	-0-	9582 94 9	1	182483	2	Y	85	78	0	3	1	6
07	176252 X	176252	-0-	-0-	-0-	9559 102 9	1	166591	2	Y	93	95	0	2	1	2
08	234174 X	162794	-0-	-71380	-0-	9028 86 9	1	153680	2	Y	78	75	0	3	1	2
09	226590 X	150704	-0-	-75886	-0-	8063 75 9	1	142566	2	Y	68	66	0	2	1	2
BRISCOE A		WELL #: 202H		RRCID -> 293444		COMPL. DATE 04/10/2023				TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8209 - 15128						
*04	54570 X	43439	-0-	-11131	-0-	1820 8072 9	1	33547	2	Y	7338	7119	0	186	1	711
05	56389 X	32497	-0-	-23892	-0-	1368 5298 9	1	25831	2	Y	4816	5228	0	222	1	77
06	54570 X	24447	-0-	-30123	-0-	1018 4033 9	1	19396	2	Y	3666	3387	0	106	1	250
07	56389 X	26046	-0-	-30343	-0-	1198 3953 9	1	20895	2	Y	3594	3663	0	107	1	74
08	44919 X	22806	-0-	-22113	-0-	1094 3102 9	1	18610	2	Y	2820	2722	0	101	1	71
09	43440 X	19713	-0-	-23727	-0-	904 2830 9	1	15979	2	Y	2573	2494	0	71	1	79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE A		WELL #: 201H		RRCID -> 293474		COMPL. DATE 04/10/2023		TOTAL DEPTH 7742		PERF. 8230 - 15091		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*04		59848 X	59848	-0-	-0-	2450 1	45186 2	Y	11102	10771 0	282 1	1075
						12212 9						
05		61659 X	44602	-0-	-17057	-0-	1833 1	Y	7434	8056 0	335 1	118
						8177 9						
06		59670 X	30106	-0-	-29564	-0-	1219 1	Y	5182	4787 0	160 1	353
						5700 9						
07		61659 X	33833	-0-	-27826	-0-	1511 1	Y	5457	5547 0	151 1	112
						6003 9						
08		61659 X	28618	-0-	-33041	-0-	1329 1	Y	4230	4084 0	152 1	106
						4653 9						
09		59670 X	24668	-0-	-35002	-0-	1099 1	Y	3783	3667 0	106 1	116
						4161 9						

BRISCOE A		WELL #: 102H		RRCID -> 293483		COMPL. DATE 06/20/2022		TOTAL DEPTH 7562		PERF. N/A	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20936 02/14/2023											

BRISCOE A		WELL #: 101H		RRCID -> 293577		COMPL. DATE 07/23/2022		TOTAL DEPTH 7549		PERF. N/A	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20936 03/02/2023											

BRISCOE G GU9 STATE (SA4)		WELL #: 953H		RRCID -> 293883		COMPL. DATE 03/12/2023		TOTAL DEPTH 7386		PERF. 7703 - 15426		
*04	SHUT IN	73954	-0-	73954	101156	3035 1	55940 2	Y	13617	12639 0	168 1	1420
						14979 9						
05	148387 X	47231	-0-	-101156	-0-	1999 1	37705 2	Y	6843	7633 0	443 1	187
						7527 9						
06	59310 X	34259	-0-	-25051	-0-	1430 1	27230 2	Y	5090	4623 0	227 1	427
						5599 9						
07	61287 X	30875	-0-	-30412	-0-	1415 1	24713 2	Y	4315	4403 0	183 1	156
						4747 9						
08	61287 X	29195	-0-	-32092	-0-	1388 1	23641 2	Y	3787	3612 0	191 1	140
						4166 9						
09	59310 X	18279	-0-	-41031	-0-	850 1	15051 2	Y	2162	2075 0	141 1	86
						2378 9						

BRISCOE G GU9 STATE (SA5)		WELL #: 973H		RRCID -> 294011		COMPL. DATE 03/14/2023		TOTAL DEPTH 7406		PERF. 7776 - 15644		
*04	SHUT IN	87264	-0-	87264	110561	3580 1	66009 2	Y	16068	14753 0	136 1	1676
						17675 9						
05	168068 X	57507	-0-	-110561	-0-	2425 1	45718 2	Y	8513	9434 0	522 1	233
						9364 9						
06	68250 X	28849	-0-	-39401	-0-	1186 1	22597 2	Y	4605	4183 0	269 1	386
						5066 9						
07	70525 X	42953	-0-	-27572	-0-	1959 1	34119 2	Y	6250	6246 0	165 1	225
						6875 9						
08	70525 X	43453	-0-	-27072	-0-	2088 1	35543 2	Y	5293	5047 0	275 1	196
						5822 9						
09	68250 X	15376	-0-	-52874	-0-	714 1	12645 2	Y	1834	1761 0	196 1	73
						2017 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: C370H RRCID -> 294378 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9181 - 20035

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		SHUT IN	134123	-0-	134123	134123	6902	1	127221	2	Y	-0-				-0-
05		428107 X	293984	-0-	-134123	-0-	14799	1	279185	2	Y	-0-				-0-
06		285990 X	284730	-0-	-1260	-0-	14206	1	270524	2	Y	-0-				-0-
07		295523 X	285537	-0-	-9986	-0-	15496	1	270041	2	Y	-0-				-0-
08		321000 X	321000	-0-	-0-	-0-	17812	1	303188	2	Y	-0-				-0-
09		305452 X	305452	-0-	-0-	-0-	16355	1	289097	2	Y	-0-				-0-

SAN AMBROSIA C WELL #: 39M RRCID -> 295260 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 6577 PERF. N/A

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

SAN AMBROSIA F (SA33) WELL #: 942H RRCID -> 295617 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7349 - 17926

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	642	-0-	642	642	26	1	488	2	Y	116	112	0		4	
							128	9									
08		SHUT IN	63418	-0-	63418	64060	2804	1	47749	2	Y	11695	11152	0	114	1	433
							12865	9									
09		SHUT IN	73715	-0-	73715	137775	3216	1	56889	2	Y	12373	11878	0	434	1	494
							13610	9									

TIDAL PETROLEUM, INC. STS 859240 WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 11447 - 13631

04		19530 X	10760	-0-	-8770	-0-	9197	2	1563	9	N	1421	1414	1		585
05		16616 X	8126	-0-	-8490	-0-	6995	2	1131	9	N	1028	923	1		690
06		12480 X	4609	-0-	-7871	-0-	3857	2	752	9	N	684	911	1		463
07		12834 X	9269	-0-	-3565	-0-	7818	2	1451	9	N	1319	1066	1		716
08		12834 X	9472	-0-	-3362	-0-	7887	2	1585	9	N	1441	850	1		1307
*09		10770 X	6464	-0-	-4306	-0-	6364	2	100	9	N	91	1213	1		185

TRINITY OPERATING (USG), LLC BIG WELLS MIPA 204 870209 WELL #: 3HL RRCID -> 294965 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7326 - 17380

04		39416 X	39416	-0-	-0-	-0-	1667	1	23786	3	N	7345	7150	1		758	
							5883	4	8080	3							
05		28396 X	22164	-0-	-6232	-0-	1956	1	16165	3	N	3675	4181	1		252	
							4043	9									
06		27480 X	26226	-0-	-1254	-0-	21875	3	55	4	N	3905	3802	1		355	
							4296	9									
07		28396 X	17704	-0-	-10692	-0-	490	1	14082	3	N	2847	2768	1		434	
							3132	9									
08		13293 X	13293	-0-	-0-	-0-	10676	3	2617	9	N	2379	2400	1		413	
09		27480 X	15267	-0-	-12213	-0-	12722	3	2545	9	N	2314	2271	1	108	5	348

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209													
BIG WELLS MIPA 211 WELL #: 13HL RRCID -> 294980 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7551 - 17415													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		24037 X	24037	-0-	-0-	-0-	833 1	11886 3	N	7617	7392 1		662
							2939 4	8379 9					
05		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	664 3	2844 9	N	2585	2567 1		680
06		18747 X	18747	-0-	-0-	-0-	14181 3	206 4	N	3964	4181 1		463
							4360 9						
07		29546 X	29546	-0-	-0-	-0-	754 1	21926 3	N	6242	6176 1		529
							6866 9						
08		23775 X	23775	-0-	-0-	-0-	17534 3	6241 9	N	5674	5740 1		463
09		18332 X	18332	-0-	-0-	-0-	12775 3	5557 9	N	5052	5116 1		399

BIG WELLS MIPA 204 WELL #: 1HL RRCID -> 295094 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7328 - 17320													
04		33249 X	33249	-0-	-0-	-0-	1370 1	19548 3	N	6815	6788 1		401
							4834 4	7497 9					
05		19887 X	19887	-0-	-0-	-0-	205 1	15253 3	N	4026	3969 1		458
							4429 9						
06		19152 X	19152	-0-	-0-	-0-	15623 3	34 4	N	3177	3421 1		214
							3495 9						
07		16306 X	14478	-0-	-1828	-0-	394 1	11306 3	N	2525	2446 1		293
							2778 9						
08		16306 X	11935	-0-	-4371	-0-	9579 3	2356 9	N	2142	2180 1		255
09		15780 X	11463	-0-	-4317	-0-	9492 3	1971 9	N	1792	1782 1		265

BIG WELLS MIPA 211 WELL #: 11HL RRCID -> 295095 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7580 - 17486													
04		26505 X	26505	-0-	-0-	-0-	934 1	13326 3	N	8135	8460 1		255
							3296 4	8949 9					
05		22316 X	22316	-0-	-0-	-0-	1464 1	14921 3	N	5392	5007 1		640
							5931 9						
06		21213 X	21213	-0-	-0-	-0-	16888 3	47 4	N	3889	3969 1		560
							4278 9						
07		16306 X	13804	-0-	-2502	-0-	352 1	9977 3	N	3159	3394 1		325
							3475 9						
08		16306 X	12539	-0-	-3767	-0-	9519 3	3020 9	N	2745	2515 1		555
09		15780 X	10310	-0-	-5470	-0-	7674 3	2636 9	N	2396	2641 1		310

TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292													
CACTUS JACK WELL #: 3H RRCID -> 293600 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF.10153 - 19607													
04		130357 X	130357	-0-	-0-	-0-	125682 2	4675 9	N	4250	4233 1		341
05		182125 X	111818	-0-	-70307	-0-	107631 2	4187 9	N	3806	3999 1		148
06		149400 X	93456	-0-	-55944	-0-	90246 2	3210 9	N	2918	2844 1		222
07		154380 X	109034	-0-	-45346	-0-	105347 2	3687 9	N	3352	3093 1		481
08		140337 X	98339	-0-	-41998	-0-	94997 2	3342 9	N	3038	3127 1		392
09		130350 X	NO RPT	-0-	-130350	-0-			N	NO RPT			392

CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 294141 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9504 PERF.10187 - 18469													
04		607590 X	100018	-0-	-507572	-0-	96445 2	3573 9	N	3248	3248 1		262
05		149606 X	87023	-0-	-62583	-0-	83761 2	3262 9	N	2965	3112 1		115
06		124890 X	76882	-0-	-48008	-0-	74234 2	2648 9	N	2407	2340 1		182
07		129053 X	63886	-0-	-65167	-0-	61781 2	2105 9	N	1914	1814 1		282
08		113770 X	66355	-0-	-47415	-0-	64056 2	2299 9	N	2090	2108 1		264
09		100020 X	NO RPT	-0-	-100020	-0-			N	NO RPT			264

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TROUBADOUR OPERATING, LLC		//CONT.//		871292									
CACTUS JACK		WELL #:		2H	RRCID ->	294145	COMPL. DATE	07/30/2022	TOTAL DEPTH	9507	PERF.10047	-	18985
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		241530 X	109800	-0-	-131730	-0-	105882	2	3918	9	N	3562	287
05		155620 X	100567	-0-	-55053	-0-	96781	2	3786	9	N	3442	133
06		127740 X	98521	-0-	-29219	-0-	95112	2	3409	9	N	3099	234
07		131998 X	95318	-0-	-36680	-0-	92137	2	3181	9	N	2892	421
08		126170 X	87548	-0-	-38622	-0-	84566	2	2982	9	N	2711	349
09		109800 X	NO RPT	-0-	-109800	-0-					N	NO RPT	349

VERDUN OIL & GAS LLC		884566		WELL #:		1	RRCID ->	266427	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	7447	PERF. 8292	-	12390
04		771 N	771	-0-	-0-	-0-	29	1	674	2	Y	59	59	0	1
							3	4	65	9					
05		782 N	782	-0-	-0-	-0-	30	1	682	2	Y	60	59	0	2
							4	4	66	9					
06		750 N	680	-0-	-70	-0-	27	1	591	2	Y	53	53	0	2
							4	4	58	9					
07	DLQ	G-10	690	-0-	690	690	27	1	609	2	Y	49	50	0	1
							54	9							
08	DLQ	G-10	671	-0-	671	1361	33	1	582	2	Y	49	48	0	2
							2	4	54	9					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1361					Y	NO RPT			2

LIGHT RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	269332	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	8079	PERF. 8512	-	13597		
04		2940 X	2606	-0-	-334	-0-	134	1	2149	2	Y	294	292	0	13
							323	9							
05		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	139	1	2233	2	Y	278	276	0	15
							306	9							
06		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	159	1	2847	2	Y	226	231	0	10
							249	9							
07	DLQ	G-10	3827	-0-	3827	3827	183	1	3365	2	Y	254	252	0	12
							279	9							
08	DLQ	G-10	3795	-0-	3795	7622	210	1	3309	2	Y	251	248	0	15
							276	9							
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7622					Y	NO RPT			15

LIGHT RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	269333	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 8553	-	13680		
04		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	93	1	1497	2	Y	87	85	0	4
							96	9							
05		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	89	1	1422	2	Y	39	41	0	2
							43	9							
06		1740 N	1592	-0-	-148	-0-	79	1	1417	2	Y	87	85	0	4
							96	9							
07	DLQ	G-10	1324	-0-	1324	1324	66	1	1223	2	Y	32	34	0	2
							35	9							
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1324					Y	21	22	0	1
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1324					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.//		884566									
LIGHT RANCH			WELL #:		8	RRCID ->	274263	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	8121	PERF. 8040 - 13564		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

04		4290 X	3589	-0-	-701	-0-	207	1	3331	2	Y	46	46 0	2
							51	9						
05		4092 X	3276	-0-	-816	-0-	186	1	2982	2	Y	98	95 0	5
							108	9						
06		4200 X	3000	-0-	-1200	-0-	154	1	2757	2	Y	81	83 0	3
							89	9						
07	DLQ	G-10	3488	-0-	3488	3488	173	1	3190	2	Y	114	112 0	5
							125	9						
08	DLQ	G-10	2979	-0-	2979	6467	171	1	2697	2	Y	101	100 0	6
							111	9						
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6467					Y	NO RPT		6

LIGHT RANCH			WELL #:		7	RRCID ->	274432	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	8133	PERF. 7945 - 13738		

04		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	195	1	3142	2	Y	122	122 0	6
							134	9						
05		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	213	1	3417	2	Y	131	130 0	7
							144	9						
06		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	172	1	3067	2	Y	111	113 0	5
							122	9						
07	DLQ	G-10	3667	-0-	3667	3667	183	1	3365	2	Y	108	108 0	5
							119	9						
08	DLQ	G-10	3917	-0-	3917	7584	225	1	3538	2	Y	140	137 0	8
							154	9						
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7584					Y	NO RPT		8

LIGHT RANCH			WELL #:		11	RRCID ->	277027	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	8033	PERF. 8280 - 14460		

04		10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	528	1	8488	2	N	1072	1060 0	179
							1179	9						
05		11129 X	11036	-0-	-93	-0-	580	1	9309	2	N	1043	1033 0	189
							1147	9						
06		10320 X	6972	-0-	-3348	-0-	331	1	5917	2	N	658	686 0	161
							724	9						
07		10540 X	7965	-0-	-2575	-0-	363	1	6682	2	N	836	826 0	171
							920	9						
08		11036 X	9488	-0-	-1548	-0-	508	1	8005	2	N	886	873 0	184
							975	9						
09		10680 X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					N	NO RPT		184

LIGHT RANCH			WELL #:		12	RRCID ->	277162	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL DEPTH	8036	PERF. 8330 - 14510		

04		12870 X	11683	-0-	-1187	-0-	578	1	9304	2	N	1637	1626 0	217
							1801	9						
05		12214 X	12088	-0-	-126	-0-	606	1	9732	2	N	1591	1577 0	231
							1750	9						
06		12720 X	11565	-0-	-1155	-0-	529	1	9460	2	N	1433	1459 0	205
							1576	9						
07		13144 X	12187	-0-	-957	-0-	546	1	10049	2	N	1447	1441 0	211
							1592	9						
08		13144 X	11308	-0-	-1836	-0-	607	1	9569	2	N	1029	1035 0	205
							1132	9						
09		11700 X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					N	NO RPT		205

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566										
LIGHT RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 291585		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 7752		PERF. 7920 - 13050		
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
04	2760 X	1729	-0-	-1031	-0-	81 1	1301 2	N	315	315 0		14
						347 9						
05	2232 X	1733	-0-	-499	-0-	82 1	1313 2	N	307	304 0		17
						338 9						
06	2190 X	1605	-0-	-585	-0-	70 1	1254 2	N	255	261 0		11
						281 9						
07	2263 X	1726	-0-	-537	-0-	72 1	1329 2	N	295	292 0		14
						325 9						
08	1736 N	1631	-0-	-105	-0-	77 1	1221 2	N	303	299 0		18
						333 9						
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT			18

VIVION UNIT B		WELL #: 17		RRCID -> 291957		COMPL. DATE 06/28/2017		TOTAL DEPTH 7664		PERF. 7888 - 15062		
04	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	762 1	857 2	N	79	77 0		10
						7 4	87 9					
05	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	745 1	668 2	N	96	102 0		4
						8 4	106 9					
06	2430 X	1361	-0-	-1069	-0-	680 1	593 2	N	73	73 0		4
						8 4	80 9					
07	2511 X	514	-0-	-1997	-0-	469 1	45 9	N	41	44 0		1
						599 1	313 2	N	271	263 0		9
08	2511 X	1213	-0-	-1298	-0-	3 4	298 9					
09	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT			9

VIVION UNIT A		WELL #: 7		RRCID -> 291977		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7779 - 14653		
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	484 1	482 9	Y	438	430 0		13
						476 1	17 2	Y	392	391 0		14
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	3 4	431 9					
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	372 1	268 9	Y	244	248 0		10
	DLQ G-10	699	-0-	699	699	560 1	139 9	Y	126	125 0		11
	DLQ G-10	949	-0-	949	1648	586 1	363 9	Y	330	324 0		17
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1648			Y	NO RPT			17

VIVION UNIT A		WELL #: 8		RRCID -> 291978		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 7773 - 14642		
04	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	475 1	614 2	N	1072	1058 0		31
						5 4	1179 9					
05	3255 X	1408	-0-	-1847	-0-	416 1	182 2	N	734	740 0		25
						3 4	807 9					
06	3150 X	1470	-0-	-1680	-0-	391 1	497 2	N	524	527 0		22
						6 4	576 9					
07	2356 X	1524	-0-	-832	-0-	400 1	568 2	N	505	498 0		29
						556 9						
08	2356 X	1545	-0-	-811	-0-	343 1	848 2	N	318	334 0		13
						4 4	350 9					
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
VION		WELL #: 4		RRCID -> 291979		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 7354		PERF. 8059 - 13516	
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
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	23 1	539 2	N	59	59 0	1
						3 4	65 9				
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	24 1	546 2	N	60	59 0	2
						3 4	66 9				
06	630 N	555	-0-	-75	-0-	21 1	473 2	N	53	53 0	2
						3 4	58 9				
07	651 N	454	-0-	-197	-0-	18 1	392 2	N	40	41 0	1
						44 9					
08	651 N	500	-0-	-151	-0-	24 1	424 2	N	45	44 0	2
						2 4	50 9				
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		2

LIGHT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 291980		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 7859		PERF. 8378 - 14108	
04	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	161 1	2587 2	N	22	22 0	1
						24 9					
05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	122 1	1951 2	N	15	15 0	1
						17 9					
06	2490 N	1566	-0-	-924	-0-	82 1	1465 2	N	17	17 0	1
						19 9					
07	2573 N	1640	-0-	-933	-0-	83 1	1528 2	N	26	26 0	1
						29 9					
08	2077 N	1642	-0-	-435	-0-	95 1	1496 2	N	46	44 0	3
						51 9					
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT		3

LIGHT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 291981		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 8169 - 13271	
04	16693 X	16693	-0-	-0-	-0-	891 1	14337 2	Y	1332	1328 0	60
						1465 9					
05	17947 X	17947	-0-	-0-	-0-	958 1	15377 2	Y	1465	1445 0	80
						1612 9					
06	16742 X	16742	-0-	-0-	-0-	810 1	14478 2	Y	1322	1346 0	56
						1454 9					
07	DLQ G-10	17164	-0-	17164	17164	813 1	14951 2	Y	1273	1270 0	59
						1400 9					
08	DLQ G-10	17072	-0-	17072	34236	929 1	14645 2	Y	1362	1342 0	79
						1498 9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34236			Y	NO RPT		79

LIGHT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 291982		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 7695		PERF. 8368 - 14082	
04	17243 X	17243	-0-	-0-	-0-	886 1	14250 2	Y	1915	1902 0	86
						2107 9					
05	17010 X	17010	-0-	-0-	-0-	875 1	14045 2	Y	1900	1881 0	105
						2090 9					
06	15570 X	15200	-0-	-370	-0-	710 1	12700 2	Y	1627	1662 0	70
						1790 9					
07	DLQ G-10	17011	-0-	17011	17011	777 1	14292 2	Y	1765	1752 0	83
						1942 9					
08	DLQ G-10	15466	-0-	15466	32477	812 1	12797 2	Y	1688	1671 0	100
						1857 9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32477			Y	NO RPT		100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566								
LIGHT RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 291983		COMPL. DATE 04/23/2017		TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8190 - 18566		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	23181 X	23181	-0-	-0-	-0-	1150 1 3527 9	18504 2	N	3206 3181 0	143
05	23230 X	23230	-0-	-0-	-0-	1168 1 3309 9	18753 2	N	3008 2986 0	165
06	21554 X	21554	-0-	-0-	-0-	983 1 2996 9	17575 2	N	2724 2773 0	116
07	22834 X	22834	-0-	-0-	-0-	1027 1 2925 9	18882 2	N	2659 2651 0	124
08	21186 X	21186	-0-	-0-	-0-	1079 1 3110 9	16997 2	N	2827 2785 0	166
09	14790 X	NO RPT	-0-	-14790	-0-			N	NO RPT	166
LIGHT RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 291984		COMPL. DATE 04/23/2017		TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7600 - 18473		
04	18243 X	18243	-0-	-0-	-0-	893 1 2979 9	14371 2	N	2708 2686 0	120
05	18047 X	18047	-0-	-0-	-0-	881 1 3027 9	14139 2	N	2752 2722 0	150
06	16045 X	16045	-0-	-0-	-0-	710 1 2641 9	12694 2	N	2401 2450 0	101
07	17714 X	17714	-0-	-0-	-0-	767 1 2841 9	14106 2	N	2583 2565 0	119
08	16631 X	16631	-0-	-0-	-0-	814 1 2989 9	12828 2	N	2717 2678 0	158
09	14790 X	NO RPT	-0-	-14790	-0-			N	NO RPT	158
LIGHT RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 291994		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8180 - 13658		
04	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	156 1 1037 9	2508 2	Y	943 936 0	42
05	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	195 1 1125 9	3126 2	Y	1023 1010 0	55
06	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	154 1 1010 9	2753 2	Y	918 935 0	38
07	DLQ G-10	4228	-0-	4228	4228	164 1 1051 9	3013 2	Y	955 949 0	44
08	DLQ G-10	3571	-0-	3571	7799	182 1 519 9	2870 2	Y	472 488 0	28
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7799			Y	NO RPT	28
VIVION		WELL #: 3		RRCID -> 292000		COMPL. DATE 07/04/2013		TOTAL DEPTH 1374 PERF. 8098 - 14353		
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	30 1 3 4	701 2	N	89 88 0	2
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	31 1 4 4	709 2	N	90 89 0	3
06	840 N	744	-0-	-96	-0-	28 1 4 4	623 2	N	81 81 0	3
07	868 N	217	-0-	-651	-0-	8 1 24 9	185 2	N	22 24 0	1
08	837 N	119	-0-	-718	-0-	6 1 12 9	101 2	N	11 12 0	-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
FLINT OAK ENERGY, LLC		273933															
BRISCOE		WELL #: 3		RRCID -> 213469		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528									
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

BRISCOE		WELL #: 4		RRCID -> 213470		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884									
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3	-0-	3	-0-	3	3	3			Y	-0-					-0-
09	16 N	13	-0-	-3	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE		WELL #: 11		RRCID -> 216436		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904									
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	2	2	3			Y	-0-					-0-
09	11 N	9	-0-	-2	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8002		RRCID -> 220342		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8007		RRCID -> 220367		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476									
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	120 N	10	-0-	-110	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8008		RRCID -> 220370		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE		WELL #: 21		RRCID -> 220777		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//	12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//	273933												
BRISCOE (5140)		WELL #:	8010	RRCID ->	220888	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4508 - 4580					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:	8012	RRCID ->	221218	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4619 - 4628					
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-				-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-				-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-				-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
08	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-				-0-
09	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-				-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:	8009	RRCID ->	221242	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4793 - 4804					
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-				-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-				-0-
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-				-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-				-0-
09	150 N	45	-0-	-105	-0-	45	3			N	-0-				-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:	42	RRCID ->	221505	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4670 - 4677					
04	180 N	38	-0-	-142	-0-	38	3			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	300 N	38	-0-	-262	-0-	38	3			N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-				-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-				-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:	43	RRCID ->	222212	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4832 - 4844					
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	450 N	44	-0-	-406	-0-	44	3			N	-0-				-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-				-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				-0-

BRISCOE, DOLPH "E"		WELL #:	53	RRCID ->	222216	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4823 - 4840					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:	8016	RRCID ->	223309	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4620 - 4644					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//	12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT						
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//	273933									
BRISCOE (5140)		WELL #:	8020	RRCID ->	224554	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4484 -	4520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:	8021	RRCID ->	224871	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4388 -	4418
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:	8023	RRCID ->	225957	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4310 -	4328
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRISCOE		WELL #:	29	RRCID ->	227662	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4860 -	4866
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:	54	RRCID ->	229816	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4993 -	5010
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:	55	RRCID ->	229955	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4835 -	4843
04		300 N	243	-0-	-57	-0-	243 3	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		420 N	44	-0-	-376	-0-	44 3	N	-0-			-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			-0-
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-			-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:	62	RRCID ->	230054	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	4970 -	4979
04		240 N	217	-0-	-23	-0-	217 3	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		420 N	42	-0-	-378	-0-	42 3	N	-0-			-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			-0-
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-			-0-
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 65		RRCID -> 231970		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8027		RRCID -> 232674		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822								
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	3	1	9	N	1	3	1		4
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				4
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	162	3	1	9	N	1				5
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				5
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-				5
09	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	3			N	-0-				5

BRISCOE (5140)		WELL #: 8028		RRCID -> 232675		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535								
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	3	1	9	N	1	3	1		4
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				4
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	158	3	1	9	N	1				5
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				5
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-				5
09	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	3			N	-0-				5

BRISCOE (5140)		WELL #: 8033		RRCID -> 232687		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304								
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-				-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-				-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-				-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-				-0-
09	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	3			N	-0-				-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8030		RRCID -> 232719		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8037		RRCID -> 232739		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8036		RRCID -> 232741		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454								
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	3	1	9	N	1	3	1		4
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				4
06	210	N	152	-0-	-58	-0-	151	3	1	9	N	1				5
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				5
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-				5
09	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	3			N	-0-				5

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
BRISCOE (5140)		WELL #: 8038		RRCID -> 232742		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8024		RRCID -> 235763		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE		WELL #: 43		RRCID -> 235889		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480								
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	14	3	13	9	N	12					122
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					122
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	34	3	1	9	N	1					123
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					123
08	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					123
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					123

BRISCOE		WELL #: 8035		RRCID -> 237938		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270								
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8042		RRCID -> 241878		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE		WELL #: 44		RRCID -> 241882		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950								
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					90
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					90
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					90
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					90
08	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					90
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					90

BRISCOE (5140)		WELL #: 8045		RRCID -> 241896		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
BRISCOE (5140)		WELL #: 8046		RRCID -> 241898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8047		RRCID -> 241904		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827								
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3		N	-0-					-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3		N	-0-					-0-

BRISCOE		WELL #: 22		RRCID -> 243059		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865								
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	110	3	117	9	Y	106	173	1		75
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	87	3	26	9	Y	24				99
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	421	3	128	9	Y	116	176	1		39
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39
08	DLQ	G-10	12	-0-	12	-12	6	3	6	9	Y	5				44
09	176	N	164	-0-	-12	-0-	142	3	22	9	Y	20				64

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 49		RRCID -> 243065		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920								
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87

BRISCOE		WELL #: 16		RRCID -> 243066		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE		WELL #: 33		RRCID -> 244586		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84

BRISCOE (5140)		WELL #: 8050		RRCID -> 247629		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933								
BRISCOE		WELL #:		34	RRCID ->	249646	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	5500	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	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8013	RRCID ->	251103	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4495 - 4508
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8032	RRCID ->	273158	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4837 - 4874
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	172	3	4	9	N	4	10 1 12
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-	12
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	N	2	14
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	14
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	14
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	4	3	1	9	N	1	15

CAGE (ESCONDIDO)		14597 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MAVERICK					
RAM RIVER RESOURCES, INC.		689327										
SHAMROCK-CAGE		WELL #:		1089	RRCID ->	066569	COMPL. DATE	04/27/1976	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON)		14866 333		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCMULLEN					
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY		871290										
CLAUNCH, B. C.		WELL #:		3	RRCID ->	000087	COMPL. DATE	05/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	418 - 428
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLIHAM, SOUTH (1100)		14866 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCMULLEN					
ELBO CO., THE		246610										
WHITMIRE, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	000091	COMPL. DATE	12/10/1956	TOTAL DEPTH	1138	PERF.	1094 - 1102
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600)				15146 259	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN					
G. & M. ENERGY COMPANY				292290								
HARRIS, L.				WELL #: 1	RRCID -> 000099	COMPL. DATE 10/05/1957	TOTAL DEPTH 2651	PERF. 2631	- 2650			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700)				15146 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN					
TEXAS, LES & CO.				846666								
EBERT GAS UNIT				WELL #: 1A	RRCID -> 094297	COMPL. DATE 05/26/1981	TOTAL DEPTH 3208	PERF. 2796	- 2800			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1836		N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1836		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836		N	-0-			-0-	

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900)				15146 444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
EDRINGTON, H. C. EST. -I-				WELL #: 31	RRCID -> 090536	COMPL. DATE 01/20/2023	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 3932	- 3960			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2	

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700)				15146 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
SCOTT FOUNDATION				WELL #: 5	RRCID -> 202556	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 10074	PERF. 7916	- 7924			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500)				15146 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN					
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886								
P. KYNETTE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 287435	COMPL. DATE 04/25/2019	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 9590	- 9623			
04	79500	27604	-0-	-51896	44766	27543	2	61	9	N	55	145
05	78787 R	34021	-0-	-44766	-0-	33971	2	50	9	N	45	31
06	47520 #	33227	-0-	-14293	-0-	33164	2	63	9	N	57	88
07	48639 #	32479	-0-	-16160	-0-	32442	2	37	9	N	34	122
08	35774 #	21564	-0-	-14210	-0-	21199	2	365	9	N	332	154
09	33780 #	16427	-0-	-17353	-0-	16416	2	11	9	N	10	164

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400)			15146 645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
EDRINGTON, H. C. EST. "I"			WELL #:	33	RRCID ->	096139	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	15012	PERF.	10385 - 10398
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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200)			15146 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
EDRINGTON, H. C. EST. "I"			WELL #:	32	RRCID ->	088329	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11167 - 11212
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300)			15146 740		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
GOUGER GU 4 O/A			WELL #:	4	RRCID ->	239186	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4336 - 4342
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	202 1	582 3	N	-0-			-0-
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	335 1	820 3	N	-0-			-0-
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	337 1	718 3	N	-0-			-0-
07	713 N	472	-0-	-241	-0-	119 1	353 3	N	-0-			-0-
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	295 1	802 3	N	-0-			-0-
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	296 1	587 3	N	-0-			-0-

CAMPANA, SOUTH (1450)			15146 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
GOUGER G/U #4 O/A			WELL #:	2 H	RRCID ->	083780	COMPL. DATE	06/26/1979	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	1435 - 1455
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
SCOTT FOUNDATION			WELL #:	2	RRCID ->	194339	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	1484 - 1487
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOTT FOUNDATION			WELL #:	1	RRCID ->	260477	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	1324 - 1510
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (1500)		15146 785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
KYNETTE, P.		WELL #: 29		RRCID -> 121180		COMPL. DATE 04/30/1986		TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A		WELL #: 7		RRCID -> 132133		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502								
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	318	1	918	3	N	-0-					-0-
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	285	1	716	3	N	-0-					-0-
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	236	1	511	3	N	-0-					-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	120	1	357	3	N	-0-					-0-
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	219	1	602	3	N	-0-					-0-
09	420 N	299	-0-	-121	-0-	99	1	200	3	N	-0-					-0-

TRIUM, LTD.		871159		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
SCHOLLER, KATE		WELL #: 3		RRCID -> 187257		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1600)		15146 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
GOUGER GAS UNIT NO. 4		WELL #: 8		RRCID -> 130823		COMPL. DATE 04/25/1989		TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON)		15153 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
RIO-TEX, INC.		712930														
MOODY		WELL #: 1		RRCID -> 076843		COMPL. DATE 03/13/1978		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY		WELL #: 4		RRCID -> 076844		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.// 15153 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
RIO-TEX, INC.		//CONT.// 712930														
MOODY		WELL #: 6		RRCID -> 076845		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193								
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY		WELL #: 3		RRCID -> 077109		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY		WELL #: 5		RRCID -> 077558		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY		WELL #: 8		RRCID -> 085380		COMPL. DATE 11/13/1979		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY, DENMAN		WELL #: 7		RRCID -> 085505		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY		WELL #: B 1		RRCID -> 097028		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY		WELL #: 702		RRCID -> 152330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330								
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	0 W	517	-0-	-0-	517	31	1	486	2	Y	-0-					-0-
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	517				Y	-0-					-0-
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	517				Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	517				Y	-0-					-0-
09	517 X	-0-	-0-	-517	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.//		15153 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
RIO-TEX, INC.		//CONT.//		712930							
MOODY		WELL #:		205	RRCID ->	154945	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	3996	PERF. 3467 - 3632
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CARON RANCH (1300)				15840 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
CHALLENGER OIL INC				152379							
CARON		WELL #:		2	RRCID ->	125827	COMPL. DATE	07/14/1987	TOTAL DEPTH	3708	PERF. 1293 - 1297
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CARRIZO				15906 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.				246973							
R. BRACKEN		WELL #:		42w	RRCID ->	267041	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	5547	PERF. 4900 - 5160
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CARRIZO (ESCONDIDO 1350)				15906 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT			
TRINITY OPERATING (USG), LLC				870209							
WEST, G.W.		WELL #:		8	RRCID ->	265245	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	3682	PERF. 1600 - 1650
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CATARINA, SW. (OLMOS)				16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
GATES RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	059872	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	5392	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	061190	COMPL. DATE	01/07/1975	TOTAL DEPTH	5424	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978					
GATES RANCH		WELL #: 1190		RRCID -> 064782	COMPL. DATE 11/21/1975	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH "A"		WELL #: 2203		RRCID -> 065829	COMPL. DATE 11/10/1975	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH		WELL #: 2225		RRCID -> 072909	COMPL. DATE 06/10/1977	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

COTULLA		WELL #: 5797		RRCID -> 090526	COMPL. DATE 04/17/2013	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5333 - 5470		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COTULLA		WELL #: 5788		RRCID -> 090528	COMPL. DATE 06/14/2013	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5300 - 5476		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GATES RANCH		WELL #: 1074		RRCID -> 092178	COMPL. DATE 02/03/1981	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4816 - 4832		
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-	-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	-0-	-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	14 1	Y	-0-	-0-
*07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-	-0-
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	1 1	Y	-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH		WELL #: 1236		RRCID -> 117968	COMPL. DATE 05/14/1985	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5271 - 5326		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES RANCH "A"		WELL #:		1030	RRCID ->	191282	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4746 - 4762		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			N	-0-			-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1			N	-0-			-0-
06		7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3			N	-0-			-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1			N	-0-			-0-
08		7 N	5	-0-	-2	-0-	1 1	4	3	N	-0-			-0-
09		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			-0-

GATES "O" TR3		WELL #:		2	RRCID ->	220308	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5433 - 5501		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COTULLA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	251845	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5143 - 6370		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GATES "O" TR3		WELL #:		3	RRCID ->	253106	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5360 - 5416		
04		14B DENY	67	-0-	67	67	18 1	49	3	N	-0-			3
05		14B DENY	5	-0-	5	72	1 1	4	3	N	-0-			3
06		14B DENY	4	-0-	4	76	4 3			N	-0-			3
07		76 X	-0-	-0-	-76	-0-				N	-0-			3
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			N	-0-			3
09		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			3

GATES "O" TR3		WELL #:		4	RRCID ->	256538	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5358 - 5398		
04		14B2 EXT	68	-0-	68	797	18 1	49	3	N	1			21
							1 9							
05		14B2 EXT	140	-0-	140	937	36 1	104	3	N	-0-			21
06		14B2 EXT	95	-0-	95	1032	10 1	85	3	N	-0-			21
07		1087 X	55	-0-	-1032	-0-	55 1			N	-0-			21
08		155 N	51	-0-	-104	-0-	51 1			N	-0-			21
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			21

GATES O TR2		WELL #:		3	RRCID ->	257900	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5090 - 5120		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)										//CONT.// 16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.// 499978							
GATES O TR2										WELL #: 4		RRCID -> 272850		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A	
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		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
GATES O TR2										WELL #: 5H		RRCID -> 282048		COMPL. DATE 06/10/2022		TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6100 - 6613	
04		210 N	48	-0-	-162	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	Y	-0-			-0-		
05		434 N	80	-0-	-354	-0-	-0-	-0-	4 1	76 3	Y	-0-			-0-		
06		60 N	3	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-		
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08		93 N	6	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-			-0-		
09		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
SOUTH COAST OIL & GAS CO.										802633							
STUMBERG										WELL #: 5		RRCID -> 095640		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)										16340 801		ASSOCIATED		49B		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										499978							
GATES RANCH -A-										WELL #: 1110		RRCID -> 282822		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5342 - 5514	
04		57 R	-0-	-0-	-57	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		30 #	3	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-		
07		31 #	10	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			-0-		
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)										16340 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
FLINT OAK ENERGY, LLC										273933							
BRISCOE (5140)										WELL #: 1		RRCID -> 216202		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043	
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-			N	12	33 1		38		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			40		
06		120 N	89	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	81 3	8 9	N	7			47		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47		
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			47		
09		90 N	25	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	23 3	2 9	N	2			49		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										499978							
GATES RANCH										WELL #: 1031		RRCID -> 077562		COMPL. DATE 06/11/1978		TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400	
04		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97 1	1504 3	Y	-0-			1		
05		381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47 1	334 3	Y	-0-			1		
06		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203 1	981 3	Y	-0-			1		
07		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
08		372 N	177	-0-	-195	-0-	-0-	-0-	45 1	132 3	Y	-0-			1		
09		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1		

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)		//CONT.//		16340 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES RANCH		WELL #: 4031		RRCID ->	083204	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5162 -	5320	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	94 1	1445 3	Y	-0-		2	
05		387 N	387	-0-	-0-	-0-	48 1	339 3	Y	-0-		2	
06		917 N	917	-0-	-0-	-0-	158 1	759 3	Y	-0-		2	
07		682 N	40	-0-	-642	-0-	40 1		Y	-0-		2	
08		372 N	107	-0-	-265	-0-	28 1	79 3	Y	-0-		2	
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT		2	

BRISCOE/HULSMAN		WELL #: 1706		RRCID ->	164852	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	5837	PERF.	5666 -	5690	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GATES RANCH "A"		WELL #: 3031		RRCID ->	194612	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5353 -	5419	
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-		-0-	
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-		-0-	
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-		-0-	
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1		N	-0-		-0-	
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N	-0-		-0-	
09		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT		-0-	

GATES N TR5		WELL #: 180		RRCID ->	275469	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5872 -	5880	
04		10710 X	8544	-0-	-2166	-0-	645 1	7761 3	N	125	125 1	35	
							138 9						
05		10695 X	8975	-0-	-1720	-0-	462 1	8399 3	N	104	104 1	35	
							114 9						
06		10290 X	9401	-0-	-889	-0-	584 1	8670 3	N	134	133 1	36	
							147 9						
07		10013 X	9608	-0-	-405	-0-	755 1	8708 3	N	132	131 1	37	
							145 9						
08		9734 X	9012	-0-	-722	-0-	848 1	8026 3	N	125	127 1	35	
							138 9						
09		9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-			N	NO RPT		35	

GATES 'N' TR4		WELL #: 6		RRCID ->	275928	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	5644 -	5654	
04		120 N	5	-0-	-115	-0-	5 3		N	-0-		30	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		30	
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		30	
07		477 N	477	-0-	-0-	-0-	38 1	428 3	N	10		40	
							11 9						
08		401 N	401	-0-	-0-	-0-	38 1	360 3	N	3		43	
							3 9						
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43	

SM ENERGY COMPANY		788997		RRCID ->		078768	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	5213	PERF.	1001 -	1201
BRISCOE -A-		WELL #: 630											
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CATCLAW (OLMOS)		16343 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT					
MCR OPERATING GROUP		555857											
MORO CREEK RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 138912		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 1		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 1		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 1		N	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A)		16495 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
JENNINGS EXPLORATION COMPANY		431265											
VESTRING ET AL		WELL #: 2 T		RRCID -> 083701		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A)		16495 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
JENNINGS EXPLORATION COMPANY		431265											
VESTRING ET AL		WELL #: 2 C		RRCID -> 083700		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPPAROSA (OLMOS)		17093 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA					
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017											
CHAPARROSA RANCH		WELL #: 54		RRCID -> 160092		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765					
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2			N	-0-			-0-
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2			N	-0-			-0-
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2			N	-0-			-0-
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2			N	-0-			-0-
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2			N	-0-			-0-
*09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2			N	-0-			-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B)		17248 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261											
PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #: 6		RRCID -> 214314		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314					
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	35 1	97 3	N	-0-				-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10 1	116 3	N	-0-				-0-
06	240 N	38	-0-	-202	-0-	3 1	35 3	N	-0-				-0-
07	124 N	86	-0-	-38	-0-	6 1	80 3	N	-0-				-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	18 1	223 3	N	-0-				-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT				-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

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

CHICON LAKE 17668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
 COLE, L. R. & SONS 167090
 COLE, L. R. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 087519 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398

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

CHITTIM (GEORGETOWN) 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
 CHITTIM, ANNIE E. (115) WELL #: 7MJ RRCID -> 053971 COMPL. DATE 11/08/1972 TOTAL DEPTH 2845 PERF. N/A

04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	216 2		N	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
*09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

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

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
 CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

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

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
 BRISCOE SANER WELL #: RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1065
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1065
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1065
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1065
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1065
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1065

RECLASSIFIED TO OIL

01/01/2018

CHITTIM (4900)		17876 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017								
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 14JT		RRCID -> 056202		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 7245 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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-		-0-
05	279 N	229	-0-	-50	-0-	229 2	N	-0-		-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-		-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-		-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-		-0-
*09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-		-0-

CHITTIM (5000)		17876 608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017								
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 6		RRCID -> 034408		COMPL. DATE 04/01/1964		TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160		
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-		-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-
*09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		-0-

CHITTIM, ANNIE E. -PJ-		WELL #: 3		RRCID -> 053735		COMPL. DATE 08/08/1972		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114		
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-		-0-
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2	N	-0-		-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-		-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-		-0-
*09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-		-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263		RRCID -> 179623		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151		
CHITTIM		WELL #: 2130								
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 1	N	-0-		-0-
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 1	N	-0-		-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 1	N	-0-		-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 1	N	-0-		-0-
*08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 1	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 4128HC		RRCID -> 230151		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 3129HC		RRCID -> 230545		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM (5400)		17876 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263								
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1141		RRCID -> 094675		COMPL. DATE 05/30/1981		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM (5600)		17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017								
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 1		RRCID -> 000124		COMPL. DATE 10/13/1964		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	229 S	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-		-0-
05	218 S	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		-0-
06	184 S	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		-0-
07	221 S	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		-0-
08	188 S	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-
*09	142 S	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		-0-

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: X 1		RRCID -> 000125		COMPL. DATE 01/23/1963		TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	227	-0-	227	996	227 2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	221	-0-	221	1217	221 2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	101	-0-	101	1318	101 2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	225	-0-	225	1543	225 2	N	-0-		-0-
08	14B DENY	182	-0-	182	1725	182 2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	153	-0-	153	1878	153 2	N	-0-		-0-

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 17		RRCID -> 000127		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	234 S	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		-0-
05	192 S	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-		-0-
06	176 S	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-		-0-
07	197 S	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		-0-
08	228 S	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-		-0-
*09	189 S	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 5 U		RRCID -> 030575		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ-		WELL #: 1		RRCID -> 053244		COMPL. DATE 06/13/1972		TOTAL DEPTH 6100 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
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-		-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-		-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		-0-
*09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-		-0-

CHITTIM (5600)		//CONT.//		17876 684	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		//CONT.//		174017											
CHITTIM, ANNIE E., (LJ)		WELL #:		8	RRCID ->	055877	COMPL. DATE	06/28/1973	TOTAL DEPTH	7245	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-				115
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-				115
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-				115
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-				115
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-				115
*09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-				115

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #:		21	RRCID ->	096975	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	6043	PERF. 5456 -	5467
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-	-0-
05		279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2		N	-0-	-0-
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-	-0-
07		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-	-0-
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-	-0-
*09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-	-0-

CHITTIM, ANNIE		WELL #:		22	RRCID ->	098624	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	6120	PERF. 5564 -	5572
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-	-0-
05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-	-0-
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-	-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-	-0-
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-	-0-
*09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-	-0-

CHITTIM		WELL #:		23	RRCID ->	125094	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	5909	PERF. 5383 -	5393
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-	-0-
05		310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2		N	-0-	-0-
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-	-0-
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-	-0-
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-	-0-
*09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-	-0-

CHITTIM, ANNIE E		WELL #:		1151	RRCID ->	181416	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5484 -	5514
04		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-	31
05		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-	31
06		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-	31
07		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-	31
08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-	31
*09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-	31

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263		3	RRCID ->	000128	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5600 -	6638
CHITTIM		WELL #:		3								
04		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	1		N	-0-	-0-
05		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	1		N	-0-	-0-
06		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	1		N	-0-	-0-
07		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	1		N	-0-	-0-
*08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	1		N	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHITTIM (5600)		//CONT.//		17876 684	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263							
CHITTIM		WELL #:		5	RRCID ->	000129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5572 - 6638
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #:		6	RRCID ->	000130	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5600 - 5609
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM G		WELL #:		1104	RRCID ->	220307	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 5506 - 5607
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM (7000 SLIGO)				17876 836	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MAVERICK			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017							
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #:		5 L	RRCID ->	030574	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 7090 - 7186
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)				17877 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263							
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #:		1421	RRCID ->	093061	COMPL. DATE	04/06/1981	TOTAL DEPTH	5903	PERF. 5291 - 5311
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	162930	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5278 - 5288
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	1	Y	-0-		-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1	Y	-0-		-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	102	-0-	102	102	102	1	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	88	-0-	88	190	88	1	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190			Y	NO RPT		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//		17877 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263						
CHITTIM RANCH		WELL #: 1291		RRCID -> 162996	COMPL. DATE 04/10/1997	TOTAL DEPTH 7798	PERF. 5086	- 5290		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 1	Y	-0-		-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 1	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	176	-0-	176	176	176 1	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	150	-0-	150	326	150 1	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	326		Y	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1431		RRCID -> 163096	COMPL. DATE 04/16/1997	TOTAL DEPTH 6697	PERF. 5131	- 5328		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1582		RRCID -> 167679	COMPL. DATE 03/02/1998	TOTAL DEPTH 5706	PERF. 5318	- 5337		
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 1	Y	-0-		-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 1	Y	-0-		-0-
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 1	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	770	-0-	770	770	770 1	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	604	-0-	604	1374	604 1	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1374		Y	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1292		RRCID -> 168194	COMPL. DATE 03/05/1998	TOTAL DEPTH 5835	PERF. 5012	- 5221		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1581		RRCID -> 170673	COMPL. DATE 08/30/1998	TOTAL DEPTH 5802	PERF. 5371	- 5390		
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 1142		RRCID -> 188814	COMPL. DATE 03/19/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5519	- 8752		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 1141		RRCID -> 189043	COMPL. DATE 10/02/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5452	- 8860		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263										
CHITTIM		WELL #: 2143		RRCID -> 191373		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 1		N	-0-			-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 1		N	-0-			-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 1		N	-0-			-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 1		N	-0-			-0-
*08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 2128		RRCID -> 191498		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713				
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 1		N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 1		N	-0-			-0-
06	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 1		N	-0-			-0-
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 1		N	-0-			-0-
*08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 3128		RRCID -> 192395		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144				
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 1		N	-0-			-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 1		N	-0-			-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 1		N	-0-			-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 1		N	-0-			-0-
*08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1127		RRCID -> 192403		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088				
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 1		N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 1		N	-0-			-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 1		N	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 1		N	-0-			-0-
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 2140		RRCID -> 193942		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977				
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 1		N	-0-			-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 1		N	-0-			-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 1		N	-0-			-0-
07	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 1		N	-0-			-0-
*08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 1140		RRCID -> 194029		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176				
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 1		N	-0-			-0-
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 1		N	-0-			-0-
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 1		N	-0-			-0-
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 1		N	-0-			-0-
*08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263												
CHITTIM		WELL #: 1144H		RRCID -> 195714		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 1159H		RRCID -> 196021		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479						
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	1			N	-0-			-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	1			N	-0-			-0-
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	1			N	-0-			-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-			-0-
*08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 2141		RRCID -> 196504		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462						
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	1			N	-0-			-0-
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	1			N	-0-			-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			N	-0-			-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	1			N	-0-			-0-
*08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 1157H		RRCID -> 198203		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626						
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	1			N	-0-			-0-
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	1			N	-0-			-0-
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	1			N	-0-			-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	1			N	-0-			-0-
*08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	1			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 2157H		RRCID -> 198522		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 4143H		RRCID -> 198524		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 3143H		RRCID -> 198578		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955						
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-			-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-			-0-
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	1			N	-0-			-0-
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	1			N	-0-			-0-
*08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	1			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263									
CHITTIM		WELL #: 2144H		RRCID -> 198579		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5668 - 8807	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 1		N	-0-		-0-
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 1		N	-0-		-0-
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 1		N	-0-		-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 1		N	-0-		-0-
*08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 1		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 3158H		RRCID -> 200481		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH		5425 PERF. 5360 - 8997	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 3141H		RRCID -> 202199		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH		5395 PERF. 5543 - 8619	
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 1		N	-0-		-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 1		N	-0-		-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 1		N	-0-		-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 1		N	-0-		-0-
*08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 1		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 4129H		RRCID -> 202551		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH		5249 PERF. 5421 - 8984	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 1160H		RRCID -> 203977		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH		5457 PERF. 5520 - 8622	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 1		N	-0-		-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 1		N	-0-		-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 1		N	-0-		-0-
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 1		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 5128H		RRCID -> 204368		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH		5278 PERF. 5622 - 7261	
04	14B DENY	354	-0-	354	3128	354 1		N	-0-		-0-
05	14B DENY	438	-0-	438	3566	438 1		N	-0-		-0-
06	14B DENY	515	-0-	515	4081	515 1		N	-0-		-0-
07	14B DENY	163	-0-	163	4244	163 1		N	-0-		-0-
08	14B DENY	950	-0-	950	5194	950 1		N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5194			N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 3130H		RRCID -> 205642		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH		5123 PERF. 5465 - 9010	
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 1		N	-0-		-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 1		N	-0-		-0-
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 1		N	-0-		-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 1		N	-0-		-0-
*08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 1		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//		17877 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263								
CHITTIM		WELL #:		2159H	RRCID ->	207416	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	5436	PERF.	5570 - 8121
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 1			N	-0-		-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 1			N	-0-		-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 1			N	-0-		-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 1			N	-0-		-0-
*08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 1			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #:		3142 H	RRCID ->	212561	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	5538 - 8943
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 1			N	-0-		-0-
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 1			N	-0-		-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 1			N	-0-		-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 1			N	-0-		-0-
*08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 1			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHITTIM 131		WELL #:		1131H	RRCID ->	213009	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	5142	PERF.	5487 - 8851
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 1			N	-0-		-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 1			N	-0-		-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 1			N	-0-		-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 1			N	-0-		-0-
*08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 1			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #:		4128HT	RRCID ->	230149	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	5288	PERF.	5476 - 9100
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 1			N	-0-		-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 1			N	-0-		-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 1			N	-0-		-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 1			N	-0-		-0-
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 1			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #:		1176H	RRCID ->	230589	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	5488	PERF.	5674 - 9006
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604				N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	126604				N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #:		2127H	RRCID ->	233338	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	5556	PERF.	5793 - 9705
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3750				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	345	-0-	345	4095	345 1			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	482	-0-	482	4577	482 1			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	201	-0-	201	4778	201 1			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	67	-0-	67	4845	67 1			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4845				N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #:		3129HT	RRCID ->	238008	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	5196	PERF.	5375 - 8858
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 1			N	-0-		-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 1			N	-0-		-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 1			N	-0-		-0-
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 1			N	-0-		-0-
*08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 1			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310)		17877 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263								
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1161		RRCID -> 108368		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHOKO CANYON (SLIGO)		17938 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
PETROTX OPERATING, LLC		660964								
MORRILL SLIGO		WELL #: 1		RRCID -> 220585		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708		
04	6480	5738	-0-	-742	-0-	5738 2	N	-0-		-0-
05	5704 #	1519	-0-	-4185	-0-	1519 2	N	-0-		-0-
06	6480		-0-	-6480	-0-		N	-0-		-0-
07	6696		-0-	-6696	-0-		N	-0-		-0-
08	6696		-0-	-6696	-0-		N	-0-		-0-
09	5730 #		-0-	-5730	-0-		N	-0-		-0-

CHONAN (S.M.D.)		17942 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017								
CHITTIM		WELL #: 1		RRCID -> 145261		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320		
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2	N	-0-		-0-
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2	N	-0-		-0-
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2	N	-0-		-0-
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2	N	-0-		-0-
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2	N	-0-		-0-
*09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2	N	-0-		-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK)		18224 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON		
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858								
FLIELLER, JEROME, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 222604		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2019										

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD		614521		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON		
REED, D. P.		WELL #: 1		RRCID -> 222595		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43

COOKE (EDWARDS LIME)		20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000132		COMPL. DATE 02/03/1956		TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	8 N	-0- 8	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT		-0-

PXP COOKE, C. N., -B-		WELL #: 1		RRCID -> 000133		COMPL. DATE 08/20/1959		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COOKE NO. 24 UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 107057		COMPL. DATE 06/05/1983		TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281			
04	14B DENY	56	-0-	56	56	56 1		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-	-0-	
07	56 X	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	-0-	
08	5 N	-0- 5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PXP COOKE, C. N.		WELL #: A 2		RRCID -> 146006		COMPL. DATE 07/05/1993		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COOKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 146886		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	15	-0-	15	15	15 1		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-	-0-	
08	15 X	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COOKE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 148735		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CARTWRIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151609		COMPL. DATE 09/17/1994		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416			
04	14B2 EXT	61	-0-	61	61	61 1		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	159	-0-	159	220	159 1		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	4	-0-	4	224	4 1		N	-0-	-0-	
07	234 X	10	-0-	-224	-0-	10 1		N	-0-	-0-	
08	155 N	5	-0-	-150	-0-	5 1		N	-0-	-0-	
09	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT	-0-	

COOKE (EDWARDS LIME)			//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST			WELL #:		2	RRCID -> 151682		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH 10496		PERF.10264 - 10470
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2				N	-0-	-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2				N	-0-	-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2				N	-0-	-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2				N	-0-	-0-
08	93 N	6	-0-	-87	-0-	6 2				N	-0-	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	-0-

GEORGE "A"			WELL #:		1	RRCID -> 151834		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10272 - 10400
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1				N	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1				N	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1				N	-0-	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1				N	-0-	-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1				N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COOKE, C. N. TRUST			WELL #:		1	RRCID -> 163606		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 10507		PERF.10248 - 10396
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MARTIN "A"			WELL #:		1	RRCID -> 165508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10492		PERF.10315 - 10492
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HIXON			WELL #:		1	RRCID -> 176535		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10210 - 10228
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2				N	-0-	-0-
05	93 N	5	-0-	-88	-0-	5 2				N	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2				N	-0-	-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2				N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

THORNTON "H"			WELL #:		1	RRCID -> 193944		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10378 - 12731
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

THORNTON "H"			WELL #:		2	RRCID -> 196299		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12635		PERF.10125 - 12635
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
COOKE B-1 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201965	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	10386	PERF.10265 - 10375					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

COOKE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	203295	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10200 - 10350					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	271394	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	5661	PERF. 5242 - 5394					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SUTTON PRODUCING CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	150288	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	13218	PERF. N/A					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COOKE (WILCOX 4100)		WELL #:		25	RRCID ->	205596	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 4088 - 4093					
04	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-					-0-
05	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-					-0-
06	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-					-0-
07	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-					-0-
08	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-					-0-
09	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT					-0-

COOKE (WILCOX 4600)		WELL #:		1	RRCID ->	176727	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	13218	PERF. 4644 - 4654					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

COOKE (WILCOX 5000) 20336 886 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 BAY ROCK CORP. 057850
 COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3 WELL #: RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925

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

COOKE, WEST (OLMOS) 20345 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 MARTIN, J.C. (BUFFALO) WELL #: 1 RRCID -> 292269 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7588 - 7607

04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	38	1	157	2	N	-0-					-0-
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	34	1	126	2	N	-0-					-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	48	1	207	2	N	-0-					-0-
07	186 N	40	-0-	-146	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
08	155 N	25	-0-	-130	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
09	180 N	16	-0-	-164	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-

COOKE RANCH (OLMOS) 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 C. N. COOKE "B" UNIT WELL #: 28B RRCID -> 203301 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914

04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
06	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	1			N	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
08	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-					-0-
09	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
 LP OPERATING, LLC 480178
 HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/10/2023 - WELL PLUGGED 1/10/2023

COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749

04	120 #	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					14
05	248 #	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					14
06	240 #	83	-0-	-157	-0-	83	2			N	-0-					14
07	248 #	120	-0-	-128	-0-	120	2			N	-0-					14
08	155 #	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					14
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					14

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
 COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

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

OIL AND GAS DIVISION

COUSINS (SLICK-WILCOX)		//CONT.//		21172 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO.		//CONT.//		729060										
COUSINS		WELL #:		2	RRCID -> 173405	COMPL. DATE 05/10/1999	TOTAL DEPTH 7996	PERF. 7286	- 7296					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COW CREEK, S. (BOSCH 8300 SD)				21248 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
PALOMA OPERATING, LLC				100344										
WIEDERKEHR		WELL #:		1	RRCID -> 294881	COMPL. DATE 03/20/2023	TOTAL DEPTH 8764	PERF. 8321	- 8324					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CROSS-S-RANCH (ELAINE)				21865 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
EL INDIO OPERATING CO., INC.				250179										
MEDINA STATION		WELL #:			RRCID -> 122482	COMPL. DATE 10/03/1986	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4232	- 4236					
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
	PLUGGED AND ABANDONED_____		10/29/2018											
CROWTHER (5600)				22030 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
REA OIL & GAS, INC.				695743										
JAMBERS, GEORGE		WELL #:			RRCID -> 115182	COMPL. DATE 08/03/1984	TOTAL DEPTH 6036	PERF. 5634	- 5641					
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
	PLUGGED AND ABANDONED_____		08/21/1996											
DAN COBBS (WILCOX, LO.)				22924 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931										
DUSEK		WELL #:		1R	RRCID -> 220302	COMPL. DATE 02/22/2007	TOTAL DEPTH 7706	PERF. 7572	- 7579					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DAN COBBS (WILCOX, LO.)		//CONT.//	22924 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
CASKIDS OPERATING COMPANY			139584						
STRIDDE, HERBERT		WELL #:	1	RRCID -> 156797	COMPL. DATE 08/04/2010	TOTAL DEPTH 7656	PERF. 5260	- 5500	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			781915	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA			
LARRY MILES		WELL #:	1V	RRCID -> 268955	COMPL. DATE 04/10/2012	TOTAL DEPTH 12331	PERF. 6371	- 6384	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	8	-0-	8	8	1 1	7 2	Y	-0-
08	DLQ G-10	4	-0-	4	12	4 2		Y	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12			Y	NO RPT

DE JORJA (REWORK SERPENTINE)			23658 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.			681459						
WEST		WELL #:	2	RRCID -> 159608	COMPL. DATE 08/14/1996	TOTAL DEPTH 2894	PERF. 2748	- 2792	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768		N	NO RPT	-0-

DEBBY (GOV'T WELLS)			23787 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN			
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION			848010						
MATULA, ROBERT		WELL #:	1A	RRCID -> 147066	COMPL. DATE 10/08/1993	TOTAL DEPTH 1300	PERF. 944	- 949	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WOOD, C.W.			936625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
WOODWARD, CHARLES		WELL #:	1	RRCID -> 116209	COMPL. DATE 12/12/1984	TOTAL DEPTH 1212	PERF. 942	- 945	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1)			24317 440	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT			
L & J EXPLORATION, LLC			479852						
BOWMAN, RUTH MCLEAN		WELL #:	25	RRCID -> 074045	COMPL. DATE 11/17/1977	TOTAL DEPTH 4000	PERF. N/A		
04	366 S	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-
05	68 S	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-
06	360 S	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT
07	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

DENT INGRAM (OLMOS 1) //CONT.// 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC //CONT.// 479852
HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		N	-0-			99
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	683 2	1 9	N	1			100
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			100
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC 637446
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

04	150 N	70	-0-	-80	-0-	70 2		N	-0-			-0-
05	124 N	31	-0-	-93	-0-	31 2		N	-0-			-0-
06	150 N	14	-0-	-136	-0-	14 2		N	-0-			-0-
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 2		N	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

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

BLED SOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

04	360 N	319	-0-	-41	-0-	319 2		N	-0-			-0-
05	403 N	154	-0-	-249	-0-	154 2		N	-0-			-0-
06	330 N	42	-0-	-288	-0-	42 2		N	-0-			-0-
07	341 N	81	-0-	-260	-0-	81 2		N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

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

BLED SOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

04	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2		N	-0-			-0-
05	2170 X	2080	-0-	-90	-0-	2080 2		N	-0-			-0-
06	2100 X	277	-0-	-1823	-0-	277 2		N	-0-			-0-
07	2170 N	123	-0-	-2047	-0-	123 2		N	-0-			-0-
08	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-

DEVILS RIVER (STRAWN)		//CONT.// 24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PALUXY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 637446										
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 4A		RRCID -> 070687		COMPL. DATE 01/04/1977		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5910 X	5881	-0-	-29	-0-	5881	2	N	-0-			-0-
05	6107 X	5232	-0-	-875	-0-	5232	2	N	-0-			-0-
06	5910 X	1401	-0-	-4509	-0-	1401	2	N	-0-			-0-
07	6076 X	3673	-0-	-2403	-0-	3673	2	N	-0-			-0-
08	6076 X	6071	-0-	-5	-0-	6071	2	N	-0-			-0-
09	5880 X	5387	-0-	-493	-0-	5387	2	N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 5		RRCID -> 070691		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A				
04	2921 N	1143	-0-	-1778	-0-	1143	2	N	-0-			-0-
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-			-0-
06	1440 N	129	-0-	-1311	-0-	129	2	N	-0-			-0-
07	1178 N	319	-0-	-859	-0-	319	2	N	-0-			-0-
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-			-0-
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-			-0-

BLEDSOE		WELL #: B 2		RRCID -> 077668		COMPL. DATE 06/18/1978		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864				
04	5655 X	-0-	-0-	-5655	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 3		RRCID -> 077669		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME)		24806 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EVX OPERATING LLC		101131										
KHC SWD 1		WELL #: 1		RRCID -> 279192		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOME PETROLEUM CORP.		396852										
MARTIN, ALONZO		WELL #: 1		RRCID -> 082143		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540				
04	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2	N	-0-			129
05	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2	N	-0-			129
06	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2	N	-0-			129
07	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2	N	-0-			129
08	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2	N	-0-			129
*09	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2	N	-0-			129

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J.C. JR.		//CONT.//	24806 333 701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN							
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

DILWORTH GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	000157	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	11052	PERF.10748	- 10882
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DILWORTH GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	039498	COMPL. DATE	03/02/1966		TOTAL DEPTH	10820	PERF.10381	- 10625
04	6900 X	6600	-0-	-300	-0-	6593	2	7 9	N	6			57
05	7130 X	4711	-0-	-2419	-0-	4708	2	3 9	N	3			60
06	6900 X	3737	-0-	-3163	-0-	3735	2	2 9	N	2			62
07	6820 X	6799	-0-	-21	-0-	6793	2	6 9	N	5			67
08	6820 X	4649	-0-	-2171	-0-	4647	2	2 9	N	2	18 1		51
*09	6600 X	6337	-0-	-263	-0-	6334	2	3 9	N	3			54

DILWORTH GAS UNIT #1			WELL #:	2	RRCID ->	043436	COMPL. DATE	02/01/1968		TOTAL DEPTH	11025	PERF.10337	- 10848
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	599	2	1 9	N	1			13
05	558 N	466	-0-	-92	-0-	466	2		N	-0-			13
06	600 N	351	-0-	-249	-0-	351	2		N	-0-			13
07	620 N	524	-0-	-96	-0-	524	2		N	-0-			13
08	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	2		N	-0-	2 1		11
*09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			11

DILWORTH, J. C. JR.			WELL #:	6	RRCID ->	043951	COMPL. DATE	04/15/1968		TOTAL DEPTH	11020	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DILWORTH, J. C. JR.			WELL #:	9	RRCID ->	050319	COMPL. DATE	04/29/1971		TOTAL DEPTH	11015	PERF. N/A	
04	37473 X	37473	-0-	-0-	-0-	37436	2	37 9	N	34			253
05	36828 X	27942	-0-	-8886	-0-	27923	2	19 9	N	17			270
06	37440 X	26678	-0-	-10762	-0-	26665	2	13 9	N	12			282
07	38719 X	38189	-0-	-530	-0-	38159	2	30 9	N	27			309
08	38719 X	29016	-0-	-9703	-0-	29003	2	13 9	N	12	114 1		207
*09	40673 X	40673	-0-	-0-	-0-	40652	2	21 9	N	19			226

DILWORTH, J. C. JR.			WELL #:	10	RRCID ->	053792	COMPL. DATE	09/26/1972		TOTAL DEPTH	11065	PERF. N/A	
04	3960 X	3300	-0-	-660	-0-	3297	2	3 9	N	3			38
05	4092 X	2606	-0-	-1486	-0-	2604	2	2 9	N	2			40
06	3960 X	1944	-0-	-2016	-0-	1943	2	1 9	N	1			41
07	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4112	2	3 9	N	3			44
08	3534 X	2882	-0-	-652	-0-	2881	2	1 9	N	1	11 1		34
*09	3300 X	3295	-0-	-5	-0-	3293	2	2 9	N	2			36

DILWORTH, J. C. JR.			WELL #:	11	RRCID ->	065874	COMPL. DATE	01/01/1976		TOTAL DEPTH	11000	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

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

 DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

04	8940 X	7400	-0-	-1540	-0-	7392	2	8	9	N	7						48
05	9238 X	6566	-0-	-2672	-0-	6562	2	4	9	N	4						52
06	8940 X	4065	-0-	-4875	-0-	4063	2	2	9	N	2						54
07	13917 X	13917	-0-	-0-	-0-	13906	2	11	9	N	10						64
08	9238 X	8196	-0-	-1042	-0-	8193	2	3	9	N	3	32	1				35
*09	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	8314	2	4	9	N	4						39

 DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

04	1212 N	1025	-0-	-187	-0-	1024	2	1	9	N	1						26
05	930 N	712	-0-	-218	-0-	712	2			N	-0-						26
06	1050 N	564	-0-	-486	-0-	564	2			N	-0-						26
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1161	2	1	9	N	1						27
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-	3	1				24
*09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1276	2	1	9	N	1						25

 DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1576	2	1	9	N	1						9
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	2	1	9	N	1						10
06	1410 N	862	-0-	-548	-0-	862	2			N	-0-						10
07	1457 N	1146	-0-	-311	-0-	1145	2	1	9	N	1						11
08	1116 N	728	-0-	-388	-0-	728	2			N	-0-	3	1				8
*09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-						8

 DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

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

 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
 SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

04	1470 N	1298	-0-	-172	-0-	1298	2			N	-0-						-0-
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-						-0-
06	1620 N	1219	-0-	-401	-0-	1219	2			N	-0-						-0-
07	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-						-0-
08	1271 N	686	-0-	-585	-0-	686	2			N	-0-						-0-
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

DILWORTH, SOUTHEAST (EDWARDS LIME) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC Y BAR		24811 333 781915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
		WELL #:	1	RRCID ->	228791	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	12137	PERF. 11302 - 11371			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPARKMAN ENERGY, LLC WHEELER		807295		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
		WELL #:	2	RRCID ->	107745	COMPL. DATE	02/24/1983	TOTAL DEPTH	11358	PERF. 11250 - 11279
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	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-
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2023										

SUTTON PRODUCING CORP. HENRY, ALLYE		831283		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
		WELL #:	3	RRCID ->	253461	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	11399	PERF. 11262 - 11296
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	79 X	-79	-0-	-0-	-0-	-0-	79 1	N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		24811 666 246973		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
		WELL #:	164	RRCID ->	166203	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 6856 - 7100
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

HUFF		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
		4	RRCID ->	167868	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	11320	PERF. 7933 - 7941	
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.	82	-0-	82	82	24 1	58 2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	62	-0-	62	144	15 1	47 2	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	144			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	144			Y	-0-	-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. HARLAN, R. K.		25146 230 886261	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO				
WELL #:		1FD	RRCID ->	069792	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	6291	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		943 N	943	-0-	-0-	220	1	721	3	Y	2	2
05		1084 N	1084	-0-	-0-	267	1	815	3	Y	2	4 1 -0-
06		1007 N	1007	-0-	-0-	278	1	729	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	1048	-0-	1048	274	1	774	3	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	911	-0-	911	1959	1	682	3	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1959				Y	NO RPT	-0-

HARLAN, R. K.		WELL #:	3FD	RRCID ->	071146	COMPL. DATE	01/23/1977	TOTAL DEPTH	6292	PERF. N/A		
04		587 N	587	-0-	-0-	118	1	468	3	Y	1	1
05		799 N	799	-0-	-0-	169	1	629	3	Y	1	2 1 -0-
06		763 N	763	-0-	-0-	184	1	579	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	866	-0-	866	196	1	670	3	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	850	-0-	850	1716	1	667	3	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1716				Y	NO RPT	-0-

HARLAN, R. K.		WELL #:	2	RRCID ->	071147	COMPL. DATE	01/13/1977	TOTAL DEPTH	6264	PERF. N/A		
04		480 N	35	-0-	-445	7	1	27	3	N	1	2
05		1145 N	1145	-0-	-0-	235	1	909	3	N	1	3 1 -0-
06		809 N	809	-0-	-0-	190	1	619	3	N	-0-	-0-
07		305 N	305	-0-	-0-	67	1	238	3	N	-0-	-0-
08		1082 N	1082	-0-	-0-	226	1	856	3	N	-0-	-0-
09		810 N	NO RPT	-0-	-810					N	NO RPT	-0-

CALVERT, J. H.		WELL #:	1	RRCID ->	071635	COMPL. DATE	05/05/1977	TOTAL DEPTH	6325	PERF. N/A		
04		2889 X	2889	-0-	-0-	569	1	2320	3	N	-0-	143
05		1922 X	1736	-0-	-186	360	1	1376	3	N	-0-	143
06		1860 X	994	-0-	-866	235	1	759	3	N	-0-	143
07		2399 X	2399	-0-	-0-	532	1	1867	3	N	-0-	143
08		1922 X	1906	-0-	-16	401	1	1505	3	N	-0-	143
09		1860 X	NO RPT	-0-	-1860					N	NO RPT	143

HARLAN, R. K.		WELL #:	5	RRCID ->	191822	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6340 - 6369		
04		1161 N	1141	-0-	-20	272	1	869	3	N	-0-	-0-
05		1116 N	1113	-0-	-3	280	1	833	3	N	-0-	-0-
06		1470 N	946	-0-	-524	266	1	680	3	N	-0-	-0-
07		1178 N	966	-0-	-212	258	1	708	3	N	-0-	-0-
08		1116 N	971	-0-	-145	249	1	722	3	N	-0-	-0-
09		960 N	NO RPT	-0-	-960					N	NO RPT	-0-

HARLAN, R. K.		WELL #:	7	RRCID ->	194191	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	6668	PERF. 6084 - 6229		
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		//CONT.//		25146 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
HARLAN, R. K.		WELL #:		6	RRCID ->	194195	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	6367 - 6394		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		778 N	778	-0-	-0-	-0-	186	1	592 3	N	-0-			-0-
05		651 N	649	-0-	-2	-0-	164	1	485 3	N	-0-			-0-
06		840 N	774	-0-	-66	-0-	219	1	555 3	N	-0-			-0-
07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	219	1	599 3	N	-0-			-0-
08		651 N	222	-0-	-429	-0-	57	1	165 3	N	-0-			-0-
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT			-0-

CARNES		WELL #:		1	RRCID ->	208914	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	6701	PERF.	6217 - 6310		
04		690 N	56	-0-	-634	-0-	11	1	45 3	N	-0-			40
05		124 N	85	-0-	-39	-0-	18	1	67 3	N	-0-			40
06		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	253	1	795 3	N	-0-			40
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	75	1	256 3	N	-0-			40
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	71	1	258 3	N	-0-			40
09		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT			40

HARLAN, R. K.		WELL #:		2FD	RRCID ->	214724	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6372 - 6397		
04		180 N	9	-0-	-171	-0-	2	1	7 3	N	-0-			-0-
05		31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2 3	N	-0-			-0-
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7 3	N	-0-			-0-
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	74	1	219 3	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARNES		WELL #:		2	RRCID ->	221329	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6097 - 6350		
04		3420 X	528	-0-	-2892	-0-	112	1	416 3	N	-0-			157
05		3038 X	267	-0-	-2771	-0-	60	1	207 3	N	-0-			157
06		3300 X	29	-0-	-3271	-0-	7	1	22 3	N	-0-			157
07		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	1066	1	3406 3	N	-0-			157
08		3410 X	3178	-0-	-232	-0-	722	1	2456 3	N	-0-			157
09		540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			157

CALVERT, J. H.		WELL #:		2	RRCID ->	226045	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6218 - 6287		
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	52	1	207 3	N	-0-			32
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7 3	N	-0-			32
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	97	1	308 3	N	-0-			32
07		155 N	107	-0-	-48	-0-	24	1	83 3	N	-0-			32
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	19	1	70 3	N	-0-			32
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			32

HARLAN, R. K.		WELL #:		11	RRCID ->	230132	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	6171 - 6265		
04		739 N	739	-0-	-0-	-0-	147	1	591 3	N	1			1
05		662 N	662	-0-	-0-	-0-	139	1	522 3	N	1	2 1		-0-
06		720 N	552	-0-	-168	-0-	132	1	420 3	N	-0-			-0-
07		775 N	419	-0-	-356	-0-	94	1	325 3	N	-0-			-0-
08		651 N	567	-0-	-84	-0-	121	1	446 3	N	-0-			-0-
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		//CONT.// 25146 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261											
HARLAN, R. K.		WELL #: 10		RRCID -> 232696		COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	570 N	560	-0-	-10	-0-	129	1	429	3	N	2		4
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	130	1	401	3	N	2	4 1	2
06	750 N	634	-0-	-116	-0-	174	1	460	3	N	-0-		2
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	159	1	455	3	N	-0-		2
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	157	1	472	3	N	-0-		2
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT		2

HARLAN, R. K.		WELL #: 8		RRCID -> 238725		COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288				
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	29	1	111	3	N	38		53
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	42	1	197	3	N	42	66 1	29
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	130	1	398	3	N	-0-		29
07	186 N	18	-0-	-168	-0-	4	1	14	3	N	-0-		29
08	310 N	89	-0-	-221	-0-	20	1	69	3	N	-0-		29
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT		29

HARLAN, R. K.		WELL #: 802		RRCID -> 241711		COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489				
04	3000 N	3587	-0-	587	1436	756	1	2829	3	N	2		7
05	5310 X	3874	-0-	-1436	-0-	861	1	3011	3	N	2	5 1	4
06	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	960	1	2851	3	N	-0-		4
07	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	936	1	3011	3	N	-0-		4
08	2449 X	107	-0-	-2342	-0-	24	1	83	3	N	-0-		4
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT		4

TALASEK		WELL #: 1		RRCID -> 244792		COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285				
04	270 N	42	-0-	-228	-0-	9	1	33	3	N	-0-		35
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	91	1	336	3	N	-0-		35
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	117	1	365	3	N	-0-		35
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	151	1	509	3	N	-0-		35
08	434 N	384	-0-	-50	-0-	83	1	301	3	N	-0-		35
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT		35

HARLAN, R. K.		WELL #: 16		RRCID -> 247424		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247				
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	182	1	749	3	N	36		54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	40	9			N	40	63 1	31
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	174	1	564	3	N	1		32
07	992 N	269	-0-	-723	-0-	59	1	210	3	N	-0-		32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT		32

HARLAN, R. K.		WELL #: 17		RRCID -> 249809		COMPL. DATE 03/29/2009			TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411				
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	228	1	909	3	N	-0-		1
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	240	1	900	3	N	-0-	1 1	-0-
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	244	1	773	3	N	-0-		-0-
07	1178 N	663	-0-	-515	-0-	150	1	513	3	N	-0-		-0-
08	1147 N	659	-0-	-488	-0-	141	1	518	3	N	-0-		-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT		-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		//CONT.//		25146 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
PECHAL-SIRNY		WELL #:		1	RRCID ->	249817	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6340 -	6366
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	270	1	892	3	N	-0-	-0-
05		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	351	1	1081	3	N	-0-	-0-
06		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	374	1	986	3	N	-0-	-0-
07		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	316	1	895	3	N	-0-	-0-
08		970 N	970	-0-	-0-	-0-	243	1	727	3	N	-0-	-0-
09		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT	-0-

HARLAN, R. K.		WELL #:		9	RRCID ->	251165	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	6343 -	6368
04		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	486	1	1574	3	N	-0-	-0-
05		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	698	1	2109	3	N	-0-	-0-
06		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	744	1	1925	3	N	-0-	-0-
07		2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	749	1	2090	3	N	-0-	-0-
08		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	669	1	1968	3	N	-0-	-0-
09		2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT	-0-

MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	251760	COMPL. DATE	07/12/2009	TOTAL DEPTH	6858	PERF.	6252 -	6343
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HARLAN, R. K.		WELL #:		13	RRCID ->	254230	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	6803	PERF.	6348 -	6403
04		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	331	1	1078	3	N	12	19
05		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	413	1	1251	3	N	14	22 1 11
06		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	436	1	1132	3	N	1	12
07		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	448	1	1255	3	N	-0-	12
08		1674 N	1657	-0-	-17	-0-	419	1	1238	3	N	-0-	12
09		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT	12

MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259992	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6271 -	6542
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	52
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	50	1	150	3	Y	12	6 1 47
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	13	9			Y	-0-	10 1 37
07		DLQ G-10	20	-0-	20	20	2	1	7	3	Y	10	33 1 14
08		DLQ G-10	158	-0-	158	178	11	9			Y	27	13 1 28
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	178	33	1	95	3	Y	27	13 1 28
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	178	30	9			Y	NO RPT	28

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261																
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010													TOTAL DEPTH	6730	PERF. 6239 - 6505	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1260 N	238	-0-	-1022	-0-	50	1	160	3	Y	25	9	1			75
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	232	1	689	3	Y	12	24	1			63
06	570 N	39	-0-	-531	-0-	11	1	28	3	Y	-0-	14	1			49
07	DLQ G-10	20	-0-	20	20	4	1	9	3	Y	6	41	1			14
08	DLQ G-10	373	-0-	373	393	88	1	255	3	Y	27	14	1			27
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	393	30	9			Y	NO RPT					27
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011													TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6344 - 6418	
04	3990 X	2138	-0-	-1852	-0-	492	1	1637	3	Y	8	8	1			65
05	4123 X	1729	-0-	-2394	-0-	418	1	1298	3	Y	12	22	1			55
06	3990 X	1460	-0-	-2530	-0-	396	1	1052	3	Y	11	17	1			49
07	DLQ G-10	2151	-0-	2151	2151	552	1	1585	3	Y	13	48	1			14
08	DLQ G-10	1661	-0-	1661	3812	404	1	1227	3	Y	27	14	1			27
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3812	30	9			Y	NO RPT					27
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011													TOTAL DEPTH	6817	PERF. 6305 - 6577	
04	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	1085	1	3761	3	Y	25	7	1			55
05	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	1280	1	4141	3	Y	12	20	1			47
06	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	1424	1	3931	3	Y	4	13	1			38
07	DLQ G-10	5686	-0-	5686	5686	1425	1	4247	3	Y	13	40	1			11
08	DLQ G-10	5042	-0-	5042	10728	1206	1	3806	3	Y	27	14	1			24
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10728	30	9			Y	NO RPT					24
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013													TOTAL DEPTH	6597	PERF. 6724 - 12278	
04	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	201	1	834	3	N	1	2	1			21
05	930 X	22	-0-	-908	-0-	2	1	7	3	N	12	10	1			23
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	45	1	148	3	N	1	6	1	4	5	14
07	930 N	59	-0-	-871	-0-	10	1	35	3	N	13	23	1			4
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	27	12	1			19
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	30	9			N	NO RPT					19

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLAS (FRIO 1560) 25855 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 LA RONYA OIL & GAS 487108
 BUCHANAN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 105666 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580

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

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
 YATES ENERGY CORPORATION 946195
 DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF. 12069 - 12138

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2520 X	1224	-0-	-1296	-0-	1224	3			Y	-0-	38	1		27
05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-				29
06	2520 X	1417	-0-	-1103	-0-	1417	3			Y	-0-				29
07	2604 X	1551	-0-	-1053	-0-	1551	3			Y	-0-				29
08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-				29
09	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			Y	-0-				29

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 11933 - 12129

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022 - WELL PLUGGED 3/16/22

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2446 - 2456

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

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 12024 - 12126

04	4770 X	1215	-0-	-3555	-0-	1215	3			Y	-0-	38	1		25
05	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-				28
06	4800 X	3903	-0-	-897	-0-	3903	3			Y	-0-				28
07	4960 X	4251	-0-	-709	-0-	4251	3			Y	-0-				28
08	2914 X	1984	-0-	-930	-0-	1984	3			Y	-0-				28
09	3900 X	672	-0-	-3228	-0-	672	3			Y	-0-				28

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF. 11878 - 12125

04	5520 X	3606	-0-	-1914	-0-	3556	3	50	9	Y	45	111	1		70
05	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	12				82
06	5520 X	2047	-0-	-3473	-0-	2047	3			Y	-0-				82
07	5704 X	3173	-0-	-2531	-0-	3173	3			Y	-0-				82
08	5704 X	539	-0-	-5165	-0-	539	3			Y	-0-				82
09	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	3			Y	-0-				82

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
AGERON ENERGY, LLC		008625														
DH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 292795		COMPL. DATE 03/17/2022		TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY		085408		WELL #: 1H		RRCID -> 260055		COMPL. DATE 11/22/2010		TOTAL DEPTH 11577		PERF.12000 - 19113		
04	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	26 1	1495 3	89 4	477 9	N	434	434	1	-0-
05	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	22 1	1248 3	83 4	424 9	N	385	385	1	-0-
*06	210 X	210	-0-	-0-	-0-	2 1	100 3	17 4	91 9	N	83	83	1	-0-
*07	820 X	820	-0-	-0-	-0-	10 1	584 3	35 4	191 9	N	174	174	1	-0-
*08	544 X	544	-0-	-0-	-0-	6 1	335 3	34 4	169 9	N	154	154	1	-0-
09	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	16 1	1131 3	118 4	499 9	N	454	236	1	218

EDWARDS		WELL #: 1H		RRCID -> 260124		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 11850		PERF.12157 - 17478					
*10	357 X	357	-0-	-0-	-0-	53 3	304 9	433 3	83 9	Y	276	159	0	117 1	-0-
*11	516 X	516	-0-	-0-	-0-	398 3	45 9			Y	75	75	0		-0-
*12	443 X	443	-0-	-0-	-0-					Y	41	41	0		-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	837 X	837	-0-	-0-	-0-	473 3	364 9			Y	331	331	0		-0-
05	465 X	465	-0-	-0-	-0-	314 3	151 9			Y	137	137	0		-0-
*06	362 X	362	-0-	-0-	-0-	103 3	259 9			Y	235	221	0	14 1	-0-
*07	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	816 3	815 9			Y	741	741	0		-0-
*08	269 X	269	-0-	-0-	-0-	219 3	50 9			Y	45	45	0		-0-
09	388 X	388	-0-	-0-	-0-	377 3	11 9			Y	10	10	0		-0-

DILWORTH		WELL #: 2H		RRCID -> 260539		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 11521		PERF.11836 - 17291						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	429 X	429	-0-	-0-	-0-	4 1	210 3	215 9		N	195	195	1		-0-	
*06	549 X	549	-0-	-0-	-0-	4 1	218 3	53 4	274 9	N	249	249	1		-0-	
07	293 X	293	-0-	-0-	-0-	22 3	43 4			N	207	207	1		-0-	
*08	323 X	323	-0-	-0-	-0-	228 9	206 3	3 1	95 9	N	86	86	1		-0-	
09	649 X	649	-0-	-0-	-0-	19 4	228 3	3 1	338 9	N	307	234	1		73	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	12	1	700	3	N	253	253	1	-0-
						53	4	278	9					
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	144	3	N	111	111	1	-0-
						23	4	122	9					
*06	570 N	432	-0-	-138	-0-	6	1	339	3	N	65	65	1	-0-
						15	4	72	9					
*07	1085 N	483	-0-	-602	-0-	3	1	153	3	N	249	249	1	-0-
						53	4	274	9					
*08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	5	1	291	3	N	194	194	1	-0-
						42	4	213	9					
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	3	1	204	3	N	327	129	1	198
						93	4	360	9					
DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513														
04	409 X	409	-0-	-0-	-0-	2	1	123	3	N	258	258	1	-0-
						284	9							
05	320 X	320	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	N	225	225	1	-0-
						248	9							
*06	200 X	200	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	145	145	1	-0-
						160	9							
07	118 X	118	-0-	-0-	-0-	20	3	98	9	N	89	89	1	-0-
*08	231 X	231	-0-	-0-	-0-	2	1	113	3	N	105	105	1	-0-
						116	9							
09	495 X	495	-0-	-0-	-0-	2	1	122	3	N	337	172	1	165
						371	9							
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	224	224	1	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	657	657	1	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	191	1	-0-
*07	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1143	3	64	4	N	307	307	1	-0-
						338	9							
*08	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1216	3	78	4	Y	357	357	1	-0-
						393	9							
09	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	446	3	152	4	Y	587	378	1	209
						646	9							
GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773														
04	8730 X	6140	-0-	-2590	-0-	104	1	6036	3	Y	-0-			-0-
05	9021 X	4516	-0-	-4505	-0-	78	1	4438	3	Y	-0-			-0-
*06	8280 X	4563	-0-	-3717	-0-	76	1	4449	3	Y	-0-			-0-
						38	4							
*07	8556 X	324	-0-	-8232	-0-	5	1	319	3	Y	-0-			-0-
*08	6572 X	97	-0-	-6475	-0-	1	1	88	3	Y	2	2	1	-0-
						6	4	2	9					
09	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-			-0-
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
07	14B2 EXT	53	-0-	53	53	53	3			N	-0-			208
*08	14B2 EXT	215	-0-	215	268	215	3			Y	-0-			208
09	14B2 EXT	446	-0-	446	714	446	3			Y	-0-			208

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
EDWARDS		WELL #:		4H	RRCID -> 267739	COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 11740	PERF.11945	- 16096					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	360	3	N	78	78	1	-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	86	9	414	3	N	97	97	1	-0-
*06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	107	9	583	3	N	86	86	1	-0-
*07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	327	327	1	-0-
*08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	95	9	156	3	N	73	73	1	-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	271	182	1	89
							360	9							
							3	1							
							80	9							
							1	1							
							298	9							

DILWORTH		WELL #:		5H	RRCID -> 268484	COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 11435	PERF.11734	- 16876					
04	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			128
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128

SCARBOROUGH		WELL #:		1H	RRCID -> 268497	COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 13377	PERF.13329	- 18011					
04	3270 X	2628	-0-	-642	-0-	-0-	44	1	2584	3	N	-0-			44
05	3317 X	1856	-0-	-1461	-0-	-0-	30	1	1710	3	N	88	132	1	-0-
							19	4	97	9					
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	2945 X	2722	-0-	-223	-0-	-0-	44	1	2678	3	N	-0-			-0-
09	2640 X	1776	-0-	-864	-0-	-0-	23	1	1596	3	N	143			143
							157	9							

HOUSE UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 269628	COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 12719	PERF.13130	- 16537					
04	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	5097	3	N	-0-			212
05	4433 X	4266	-0-	-167	-0-	-0-	72	1	4194	3	N	-0-			212
*06	5970 X	2632	-0-	-3338	-0-	-0-	44	1	2588	3	N	-0-			212
*07	6169 X	5891	-0-	-278	-0-	-0-	100	1	5791	3	N	-0-			212
*08	6169 X	4630	-0-	-1539	-0-	-0-	76	1	4554	3	N	-0-			212
09	5190 X	355	-0-	-4835	-0-	-0-	5	1	328	3	N	-0-			212
							22	4							

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		4H	RRCID -> 269630	COMPL. DATE 11/24/2012		TOTAL DEPTH 11701	PERF.12000	- 15962					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	100	100	1	28
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	16	4	81	9		74	74	1	-0-
							3	1	144	3	N				
*06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	23	4	116	9		105	105	1	-0-
							5	3	45	4	N				
07	T. A.	283	-0-	283	283	283	233	9				212	212	1	-0-
*08	T. A.	150	-0-	150	433	433	1	1	30	3	N	90	90	1	-0-
							20	4	99	9					
09	14B2 EXT	526	-0-	526	959	959	2	1	128	3	N	360	198	1	162
							396	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		3H	RRCID ->	269922	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL DEPTH	12048	PERF.12141	- 16788			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157

ZAVISCH NORTH UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	270029	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	12742	PERF.12946	- 19008	
04	4050 X	3884	-0-	-166	-0-	64	1	3712	3	Y	98	98 1	-0-
						108	9						
05	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	62	1	3602	3	Y	180	180 1	-0-
						198	9						
*06	3840 X	2646	-0-	-1194	-0-	43	1	2507	3	Y	87	87 1	-0-
						96	9						
*07	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	70	1	4074	3	Y	95	95 1	-0-
						105	9						
*08	3968 X	3724	-0-	-244	-0-	59	1	3546	3	Y	108	108 1	-0-
						119	9						
09	3840 X	918	-0-	-2922	-0-	13	1	837	3	Y	48		48
						15	4	53	9				

ZAVISCH NORTH UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	270052	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	12218	PERF.12817	- 19033
04	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	36	1	2083	3	Y	-0-	-0-
05	2325 N	2159	-0-	-166	-0-	37	1	2122	3	Y	-0-	-0-
*06	2250 N	1592	-0-	-658	-0-	27	1	1565	3	Y	-0-	-0-
*07	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	40	1	2303	3	Y	-0-	-0-
*08	2325 X	2152	-0-	-173	-0-	35	1	2117	3	Y	-0-	-0-
09	2130 X	827	-0-	-1303	-0-	12	1	762	3	Y	48	48
						53	9					

DONNELL C		WELL #:		2H	RRCID ->	270053	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	11336	PERF.11912	- 16602	
04	1830 N	1108	-0-	-722	-0-	10	1	609	3	N	374	374 1	-0-
						78	4	411	9				
05	1891 N	213	-0-	-1678	-0-	1	1	64	3	N	112	112 1	-0-
						25	4	123	9				
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-	-0-	
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-	-0-	
*08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	6	1	366	3	N	-0-	-0-	
09	3000 N	3060	-0-	60	60	25	1	1726	3	N	967	535 1	432
						245	4	1064	9				

EDWARDS B		WELL #:		5H	RRCID ->	270298	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	11966	PERF.12360	- 18560	
04	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	35	1	2032	3	N	302	302 1	-0-
						332	9						
05	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	23	1	1389	3	N	87	87 1	-0-
						96	9						
*06	2400 X	2178	-0-	-222	-0-	36	1	2142	3	N	-0-	-0-	
*07	2480 X	1601	-0-	-879	-0-	28	1	1573	3	N	-0-	-0-	
*08	2480 X	1241	-0-	-1239	-0-	20	1	1221	3	N	-0-	-0-	
09	2400 X	1538	-0-	-862	-0-	21	1	1382	3	N	123		123
						135	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
DILWORTH		WELL #: 14H		RRCID -> 270655		COMPL. DATE 04/30/2014				TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
*10	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2015	3	50	4	N	523	523	0		1163
						575	9								
*11	1440 N	337	-0-	-1103	-0-	238	3	8	4	N	83	83	0		1163
						91	9								
*12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	420	3	9	4	N	421	147	0	724 1	713
						463	9								
01	2232 N	666	-0-	-1566	-0-	432	3	5	4	N	208	208	0	90 1	623
						229	9								
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	481	3	8	4	N	80	80	0	152 1	471
						88	9								
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	822	3	78	4	N	310	310	0	440 1	31
						341	9								
*04	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	1816	3	9	4	N	754	482	0	303 1	-0-
						829	9								
05	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	1765	3	727	9	N	661	405	0	256 1	-0-
*06	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	1831	3	678	9	N	616	374	0	242 1	-0-
*07	3100 N	7359	-0-	4259	4259	4236	3	3123	9	N	2839	2658	0	181 1	-0-
*08	3100 N	27318	-0-	24218	28477	13037	3	14281	9	N	12983	12891	0	92 1	-0-
09	3000 N	15135	-0-	12135	40612	352	3	14783	9	N	13439	13257	0	182 1	-0-
DILWORTH		WELL #: 16H		RRCID -> 271149		COMPL. DATE 04/23/2013				TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474					
04	341 X	341	-0-	-0-	-0-	212	3	4	4	N	114	122	1		-0-
						125	9								
05	271 X	271	-0-	-0-	-0-	162	3	109	9	N	99	99	1		-0-
*06	309 X	309	-0-	-0-	-0-	206	3	103	9	N	94	94	1		-0-
07	319 X	319	-0-	-0-	-0-	120	3	199	9	N	181	181	1		-0-
*08	375 X	375	-0-	-0-	-0-	274	3	101	9	N	92	92	1		-0-
09	363 X	363	-0-	-0-	-0-	163	3	200	9	N	182	182	1		-0-
DILWORTH		WELL #: 6H		RRCID -> 271562		COMPL. DATE 05/24/2013				TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825					
04	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	11	1	632	3	N	404	404	1		-0-
						86	4	444	9						
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-				-0-
*06	140 X	140	-0-	-0-	-0-	18	4	88	9		80	80	1		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	389 X	389	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	N	216	216	1		-0-
						49	4	238	9						
09	575 X	575	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	N	371	170	1		201
						100	4	408	9						
BROWN-DYKE UNIT 3		WELL #: 2H		RRCID -> 271743		COMPL. DATE 12/07/2013				TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500					
04	1140 N	1123	-0-	-17	-0-	18	1	1061	3	Y	40	40	1		-0-
						44	9								
05	1178 N	1034	-0-	-144	-0-	17	1	1017	3	Y	-0-				-0-
*06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	15	1	903	3	Y	-0-				-0-
*07	1147 N	709	-0-	-438	-0-	12	1	697	3	Y	-0-				-0-
*08	1023 N	552	-0-	-471	-0-	9	1	526	3	Y	-0-				-0-
						17	4								
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	13	1	940	3	Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
BROWN-DYKE UNIT 3		WELL #:		1H	RRCID -> 271745	COMPL. DATE 02/18/2014	TOTAL DEPTH 11176	PERF.11575	- 17526					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		13516 X	13516	-0-	-0-	221 1	12810 3	Y	441	441	1			-0-
05		13361 X	11653	-0-	-1708	485 9	196 1	11332 3	Y	98	98	1		-0-
*06		12930 X	8604	-0-	-4326	17 4	142 1	8351 3	Y	72	72	1		-0-
*07		13981 X	11194	-0-	-2787	32 4	189 1	10771 3	Y	213	213	1		-0-
*08		13981 X	8190	-0-	-5791	234 9	131 1	7914 3	Y	74	74	1		-0-
09		13530 X	11311	-0-	-2219	64 4	160 1	10721 3	Y	380	182	1		198
						12 4		418 9						
DILWORTH		WELL #:		15H	RRCID -> 271794	COMPL. DATE 04/23/2013	TOTAL DEPTH 11128	PERF.11557	- 18665					
*10		2742 X	2742	-0-	-0-	2032 3	55 4	N	595	595	0			-0-
*11		2375 X	2375	-0-	-0-	655 9	1720 3	N	544	544	0			-0-
*12		1275 X	1275	-0-	-0-	598 9	867 3	N	365	110	0			255
01		1826 X	1826	-0-	-0-	402 9	1576 3	N	219	219	0	32	1	223
02		328 X	328	-0-	-0-	241 9	324 3	N	-0-	55	1			168
03		1640 X	1640	-0-	-0-	324 3	1606 3	N	-0-	157	1			11
04		1892 X	1892	-0-	-0-	1606 3	1724 3	N	148	159	1			-0-
05		1855 X	1855	-0-	-0-	163 9	1665 3	N	173	173	1			-0-
*06		1462 X	1462	-0-	-0-	1665 3	1331 3	N	119	119	1			-0-
*07		1885 X	1885	-0-	-0-	1331 3	1686 3	N	181	181	1			-0-
*08		1102 X	1102	-0-	-0-	1686 3	1001 3	N	92	92	1			-0-
09		828 X	828	-0-	-0-	1001 3	628 3	N	182	182	1			-0-
						200 9								
KAREN WHEELER UNIT 2		WELL #:		2H	RRCID -> 272014	COMPL. DATE 10/23/2013	TOTAL DEPTH 12031	PERF.12461	- 20233					
04		1560 X	-0-	-0-	-1560			Y	-0-					-0-
05		1710 X	1710	-0-	-0-	27 1	1609 3	Y	67	67	1			-0-
*06		5334 X	5334	-0-	-0-	74 9	76 1	Y	730	730	1			-0-
*07		2981 N	2981	-0-	-0-	803 9	43 1	Y	416	416	1			-0-
*08		3100 N	3606	-0-	506	458 9	54 1	Y	282	282	1			-0-
09		2671 X	2165	-0-	-506	310 9	27 1	Y	280	235	1			45
						308 9								
FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		11H	RRCID -> 272626	COMPL. DATE 08/24/2013	TOTAL DEPTH 11562	PERF.12091	- 17032					
04		930 N	315	-0-	-615		315 3	Y	-0-					-0-
05		1069 N	1069	-0-	-0-		1069 3	Y	-0-					-0-
*06		765 N	765	-0-	-0-		630 3	Y	123	123	1			-0-
*07		640 N	640	-0-	-0-		640 3	Y	-0-					-0-
*08		1054 N	633	-0-	-421		633 3	Y	-0-					-0-
09		780 N	433	-0-	-347		433 3	Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
DILWORTH		WELL #: 28H		RRCID -> 272631		COMPL. DATE 12/27/2013			TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853			
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(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		407 X	407	-0-	-0-	407	3		N	-0-		-0-
05		471 X	471	-0-	-0-	363	3	108	9	98	98	1
*06		811 X	811	-0-	-0-	695	3	116	9	105	105	1
*07		477 X	477	-0-	-0-	390	3	87	9	79	79	1
*08		370 X	370	-0-	-0-	370	3		N	-0-		-0-
09		1231 X	1231	-0-	-0-	573	3	658	9	598	269	1

WILLIE GL UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 272740		COMPL. DATE 04/26/2014			TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768			
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	114		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILLIE GL UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 272753		COMPL. DATE 05/09/2014			TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648			
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195

DONNELL MINERALS 1 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 272769		COMPL. DATE 05/15/2014			TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882			
04	1500	N	1173	-0-	-327	-0-	18	1	1025	3	Y	118
							130	9				118
05	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	20	1	1139	3	Y	96
							106	9				96
*06	1260	N	835	-0-	-425	-0-	12	1	735	3	Y	80
							88	9				80
*07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	20	1	1172	3	Y	40
							44	9				40
*08	1271	N	875	-0-	-396	-0-	14	1	861	3	Y	-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	17	1	1112	3	Y	114
							14	4	125	9		114

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
GLADYS WHEELER A		WELL #: 5H		RRCID -> 272793		COMPL. DATE 03/31/2014				TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	14	1	844	3	N	170	170	1	-0-
						187	9							
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	7	1	441	3	N	141	141	1	-0-
						155	9							
*06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	16	1	966	3	N	216	216	1	-0-
						238	9							
*07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	16	1	934	3	N	240	240	1	-0-
						264	9							
*08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	11	1	631	3	N	166	166	1	-0-
						183	9							
09	1230 N	607	-0-	-623	-0-	7	1	466	3	N	122	114	1	8
						134	9							
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 12H		RRCID -> 273206		COMPL. DATE 06/25/2014				TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424				
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-			239
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			Y	-0-			239
*06	1380 N	1035	-0-	-345	-0-	1035	3			Y	-0-			239
*07	1364 N	1086	-0-	-278	-0-	1086	3			Y	-0-			239
*08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-			239
09	1050 N	757	-0-	-293	-0-	757	3			Y	-0-			239
DILWORTH		WELL #: 3H		RRCID -> 273435		COMPL. DATE 12/20/2013				TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852				
04	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			73
05	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			73
*06	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			73
*07	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			73
*08	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			73
09	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			73
DILWORTH		WELL #: 12H		RRCID -> 273563		COMPL. DATE 05/16/2014				TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554				
04	397 X	397	-0-	-0-	-0-	360	3	37	9	N	34	34	1	-0-
05	832 X	832	-0-	-0-	-0-	666	3	166	9	N	151	151	1	-0-
*06	335 X	335	-0-	-0-	-0-	248	3	87	9	N	79	79	1	-0-
*07	173 X	173	-0-	-0-	-0-	152	3	21	9	N	19	19	1	-0-
*08	493 X	493	-0-	-0-	-0-	410	3	83	9	N	75	75	1	-0-
09	443 X	443	-0-	-0-	-0-	298	3	145	9	N	132	72	1	60
DILWORTH		WELL #: 22H		RRCID -> 273572		COMPL. DATE 05/16/2014				TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815				
04	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1039	3	289	9	N	263	263	1	-0-
05	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	1641	3	427	9	N	388	388	1	-0-
*06	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	843	3	333	9	N	303	303	1	-0-
*07	788 X	788	-0-	-0-	-0-	681	3	107	9	N	97	97	1	-0-
*08	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	920	3	245	9	N	223	223	1	-0-
09	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1022	3	868	9	N	789	431	1	358

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
GLADYS WHEELER A		WELL #: 8H		RRCID -> 273581		COMPL. DATE 03/31/2014				TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	3209	-0-	209	209	42	1	2509	3	N	598	598	1	-0-
05	1168 N	959	-0-	-209	-0-	658	9	752	3	N	176	176	1	-0-
*06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	13	1	649	3	N	167	167	1	-0-
*07	1891 X	680	-0-	-1211	-0-	194	9	504	3	N	152	152	1	-0-
*08	1891 X	671	-0-	-1220	-0-	11	1	491	3	N	156	156	1	-0-
09	1830 X	1159	-0-	-671	-0-	184	9	859	3	N	261	243	1	18
						9	9							
DILWORTH		WELL #: 37H		RRCID -> 273584		COMPL. DATE 09/24/2014				TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301				
04	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	49	1	2876	3	Y	544	544	1	-0-
05	3100 X	2009	-0-	-1091	-0-	598	9	1397	3	Y	534	534	1	-0-
*06	3000 X	2782	-0-	-218	-0-	25	1	2414	3	Y	297	297	1	-0-
*07	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	587	9	3093	3	Y	557	557	1	-0-
*08	3100 X	3071	-0-	-29	-0-	41	1	2624	3	Y	366	366	1	-0-
09	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	327	9	2462	3	Y	570	395	1	175
						53	1							
						613	9							
						44	1							
						403	9							
						36	1							
						627	9							
BROWN-TRUSTS UNIT 4		WELL #: 2H		RRCID -> 273595		COMPL. DATE 06/20/2014				TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939				
04	13830 X	11393	-0-	-2437	-0-	190	1	11038	3	N	150	150	1	-0-
05	13981 X	10677	-0-	-3304	-0-	165	9	10411	3	N	78	78	1	-0-
*06	14490 X	7315	-0-	-7175	-0-	180	1	7084	3	N	102	102	1	-0-
*07	14973 X	11412	-0-	-3561	-0-	86	9	11219	3	N	-0-	-0-	1	-0-
*08	14973 X	9720	-0-	-5253	-0-	119	1	9466	3	N	87	87	1	-0-
09	11400 X	11184	-0-	-216	-0-	112	9	10775	3	N	228	77	1	151
						193	1							
						158	1							
						96	9							
						158	1							
						251	9							
WHEELER UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 273736		COMPL. DATE 03/02/2014				TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968				
04	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3276	3	158	9	Y	144	144	1	-0-
05	4309 X	2895	-0-	-1414	-0-	2801	3	94	9	Y	85	85	1	-0-
*06	4170 X	2479	-0-	-1691	-0-	2372	3	107	9	Y	97	97	1	-0-
*07	4309 X	3613	-0-	-696	-0-	3479	3	134	9	Y	122	122	1	-0-
*08	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3048	3	95	9	Y	86	86	1	-0-
09	2940 X	809	-0-	-2131	-0-	755	3	54	9	Y	49			49
DILWORTH		WELL #: 8H		RRCID -> 273737		COMPL. DATE 12/27/2013				TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930				
04	890 X	890	-0-	-0-	-0-	293	3	597	9	N	543	543	1	-0-
05	729 X	729	-0-	-0-	-0-	252	3	477	9	N	434	434	1	-0-
*06	391 X	391	-0-	-0-	-0-	204	3	187	9	N	170	170	1	-0-
07	365 X	365	-0-	-0-	-0-	67	3	298	9	N	271	271	1	-0-
*08	357 X	357	-0-	-0-	-0-	158	3	199	9	N	181	181	1	-0-
09	446 X	446	-0-	-0-	-0-	41	3	405	9	N	368	368	1	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DONNELL MINERALS 1 UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
		WELL #:		5H	RRCID -> 274302	COMPL. DATE 05/15/2014	TOTAL DEPTH 12060	PERF.12166	- 16577					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * AMT	EOM BALANCE		
04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	32	1	1835	3	Y	156	156	1	-0-
						172	9							
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	23	1	1369	3	Y	158	158	1	-0-
						174	9							
*06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	17	1	1009	3	Y	109	109	1	-0-
						120	9							
*07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	29	1	1691	3	Y	103	103	1	-0-
						113	9							
*08	1302 N	742	-0-	-560	-0-	12	1	730	3	Y	-0-			-0-
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	19	1	1274	3	Y	114			114
						21	4	125	9					

KAREN WHEELER UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID -> 274701	COMPL. DATE 10/23/2013	TOTAL DEPTH 12039	PERF.12570	- 19628					
04	14B2 EXT	6863	-0-	6863	47064	107	1	6146	3	Y	533	533	1	-0-
						24	4	586	9					
05	51913 X	4849	-0-	-47064	-0-	77	1	4412	3	Y	309	309	1	-0-
						20	4	340	9					
*06	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	61	1	3699	3	Y	342	342	1	-0-
						44	4	376	9					
*07	13299 X	4980	-0-	-8319	-0-	78	1	4516	3	Y	330	330	1	-0-
						23	4	363	9					
*08	13299 X	5325	-0-	-7974	-0-	82	1	4933	3	Y	268	268	1	-0-
						15	4	295	9					
09	6870 X	4501	-0-	-2369	-0-	60	1	4024	3	Y	367	308	1	59
						13	4	404	9					

GLADYS WHEELER A		WELL #:		6H	RRCID -> 274717	COMPL. DATE 03/31/2014	TOTAL DEPTH 12034	PERF.11926	- 17124					
04	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	49	1	2923	3	N	500	500	1	-0-
						550	9							
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	20	1	1185	3	N	177	177	1	-0-
						195	9							
*06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	20	1	1180	3	N	222	222	1	-0-
						244	9							
*07	2480 X	1516	-0-	-964	-0-	21	1	1211	3	N	258	258	1	-0-
						284	9							
*08	2480 X	1356	-0-	-1124	-0-	18	1	1083	3	N	232	232	1	-0-
						255	9							
09	2400 X	2363	-0-	-37	-0-	28	1	1882	3	N	412	384	1	28
						453	9							

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		8H	RRCID -> 275137	COMPL. DATE 06/25/2014	TOTAL DEPTH 11833	PERF.12035	- 17283					
04	1080 N	496	-0-	-584	-0-	496	3			Y	-0-			637
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-			637
*06	690 N	658	-0-	-32	-0-	658	3			Y	-0-			637
*07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-			637
*08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-			637
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-			637

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		9H	RRCID -> 275142	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 11679	PERF.12036	- 17377					
04	1110 N	683	-0-	-427	-0-	683	3			Y	-0-			167
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-			167
*06	720 N	588	-0-	-132	-0-	588	3			Y	-0-			167
*07	713 N	547	-0-	-166	-0-	547	3			Y	-0-			167
*08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-			167
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-			167

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	646	3	444	9	Y	404	404	1	-0-	
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	604	3	344	9	Y	313	313	1	-0-	
*06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	547	3	418	9	Y	380	380	1	-0-	
*07	1116 N	811	-0-	-305	-0-	517	3	294	9	Y	267	267	1	-0-	
*08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1295	3	686	9	Y	624	624	1	-0-	
09	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	1113	3	1141	9	Y	1037	846	1	191	

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	630	3	920	9	Y	836	836	1	-0-
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	569	3	569	9	Y	517	517	1	-0-
*06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	528	3	935	9	Y	850	850	1	-0-
*07	1457 N	1276	-0-	-181	-0-	502	3	774	9	Y	704	704	1	-0-
*08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	969	3	463	9	Y	421	421	1	-0-
09	1410 N	1346	-0-	-64	-0-	815	3	531	9	Y	483	394	1	89

DILLWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	282	1	1566	3	Y	283	283	1	-0-
05	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	815	1	1418	3	Y	340	340	1	-0-
*06	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	661	1	1323	3	Y	156	156	1	-0-
*07	2170 N	1675	-0-	-495	-0-	533	1	1033	3	Y	99	99	1	-0-
*08	2170 N	2152	-0-	-18	-0-	658	1	1460	3	Y	31	31	1	-0-
09	2100 N	1854	-0-	-246	-0-	534	1	1289	3	Y	28	21	1	7

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

04	450 N	257	-0-	-193	-0-	257	3			Y	-0-			-0-
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-			-0-
*06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	565	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
*07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-			-0-
*08	837 N	557	-0-	-280	-0-	557	3			Y	-0-			-0-
09	600 N	511	-0-	-89	-0-	511	3			Y	-0-			-0-

DILLWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

04	3900 X	3839	-0-	-61	-0-	1485	1	1793	3	Y	510	510	1	-0-
05	3844 X	3794	-0-	-50	-0-	1610	1	1620	3	Y	513	513	1	-0-
*06	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	1286	1	1895	3	Y	216	216	1	-0-
*07	4154 X	3316	-0-	-838	-0-	1462	1	1509	3	Y	314	314	1	-0-
*08	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	999	1	2713	3	Y	312	312	1	-0-
09	3840 X	3565	-0-	-275	-0-	537	1	2039	3	Y	899	675	1	224

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
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
DILWORTH		WELL #: 31H		RRCID -> 276678		COMPL. DATE 07/10/2014				TOTAL DEPTH 11522			PERF.11665 - 18830			
*03	14B2 EXT	286	-0-	286	22244	88	1	157	3	Y	37	37	1			-0-
04	14B2 EXT	73	-0-	73	22317	41	9	34	1	Y	17	17	1			-0-
05	14B2 EXT	48	-0-	48	22365	19	9	32	1	Y	7	7	1			-0-
*06	14B2 EXT	232	-0-	232	22597	8	9	86	1	Y	24	24	1			-0-
07	14B2 EXT	61	-0-	61	22658	26	9	19	1	Y	15	15	1			-0-
*08	26395 X	3737	-0-	-22658	-0-	17	9	477	1	Y	584	584	1			-0-
09	3000 N	3892	-0-	892	892	642	9	586	1	Y	980	736	1			244
						1078	9									
DILWORTH		WELL #: 34H		RRCID -> 276925		COMPL. DATE 10/25/2014				TOTAL DEPTH 11500			PERF.11726 - 16863			
04	1500 N	1237	-0-	-263	-0-	103	1	629	3	Y	459	459	1			-0-
05	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	505	9	263	1	Y	799	799	1			-0-
*06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	879	9	319	1	Y	710	710	1			-0-
*07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	781	9	460	1	Y	468	468	1			-0-
*08	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	515	9	612	1	Y	787	787	1			-0-
09	3000 N	3461	-0-	461	461	866	9	620	1	Y	1222	922	1			300
						1344	9									
DILWORTH		WELL #: 36H		RRCID -> 276928		COMPL. DATE 10/25/2014				TOTAL DEPTH 11411			PERF.11658 - 16843			
04	3150 X	1598	-0-	-1552	-0-	224	1	1330	3	Y	40	40	1			-0-
05	2821 X	2461	-0-	-360	-0-	44	9	827	1	Y	195	195	1			-0-
*06	2520 X	2099	-0-	-421	-0-	215	9	673	1	Y	106	106	1			-0-
*07	2604 X	1662	-0-	-942	-0-	117	9	509	1	Y	100	100	1			-0-
*08	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	110	9	788	1	Y	100	100	1			-0-
09	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	110	9	785	1	Y	114	86	1			28
						125	9									
GLADYS WHEELER A		WELL #: 9H		RRCID -> 276989		COMPL. DATE 06/26/2015				TOTAL DEPTH 12075			PERF.12070 - 17981			
04	14899 X	14899	-0-	-0-	-0-	566	1	13209	3	N	1022	1022	1			-0-
05	7347 X	6431	-0-	-916	-0-	1124	9	106	1	N	199	199	1			-0-
*06	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	219	9	141	1	N	221	221	1			-0-
*07	12395 X	12395	-0-	-0-	-0-	243	9	434	1	N	837	837	1			-0-
*08	7533 X	2505	-0-	-5028	-0-	921	9	294	1	N	262	262	1			-0-
09	12535 X	12535	-0-	-0-	-0-	288	9	1025	1	N	1642	1574	1			68
						1806	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4950 X	4947	-0-	-3	-0-	105 1	4440 3	Y	365	365 1		-0-
							402 9						
05		5115 X	3940	-0-	-1175	-0-	144 1	3440 3	Y	324	324 1		-0-
							356 9						
*06		4950 X	1739	-0-	-3211	-0-	71 1	1536 3	Y	120	120 1		-0-
							132 9						
*07		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	173 1	4760 3	Y	307	307 1		-0-
							338 9						
*08		5115 X	2343	-0-	-2772	-0-	83 1	2173 3	Y	68	68 1		-0-
							12 4						
09		4950 X	1997	-0-	-2953	-0-	63 1	1653 3	Y	255	136 1		119
							281 9						
STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316													
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		525 N	525	-0-	-0-	-0-	220 1	260 3	N	36	17 0	19 1	-0-
							5 4	40 9					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683													
04		4230 X	3228	-0-	-1002	-0-	116 1	2941 3	Y	155	155 1		-0-
							171 9						
05		4371 X	2877	-0-	-1494	-0-	178 1	2503 3	Y	178	178 1		-0-
							196 9						
*06		3600 X	1364	-0-	-2236	-0-	95 1	1179 3	Y	82	82 1		-0-
							90 9						
*07		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	156 1	4226 3	Y	225	225 1		-0-
							248 9						
*08		3348 X	3139	-0-	-209	-0-	196 1	2712 3	Y	210	210 1		-0-
							231 9						
09		3240 X	2449	-0-	-791	-0-	155 1	2000 3	Y	267	143 1		124
							294 9						
GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082													
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368													
*04		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	2883 3	353 9	Y	321	321 0		-0-
05		3813 X	2634	-0-	-1179	-0-	2041 3	593 9	Y	539	539 0		-0-
*06		3690 X	2633	-0-	-1057	-0-	2068 3	565 9	Y	514	401 0	113 1	-0-
*07		3813 X	1709	-0-	-2104	-0-	1312 3	397 9	Y	361	361 0		-0-
*08		3813 X	3619	-0-	-194	-0-	2853 3	766 9	Y	696	696 0		-0-
09		3030 X	627	-0-	-2403	-0-	593 3	34 9	Y	31	31 0		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*04	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	2788	3	2169	9	Y	1972	1972	0	-0-
05	910 X	910	-0-	-0-	-0-	599	3	311	9	Y	283	283	0	-0-
*06	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1101	3	268	9	Y	244	195	0	-0-
*07	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	964	3	288	9	Y	262	262	0	-0-
*08	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	1791	3	421	9	Y	383	383	0	-0-
09	634 X	634	-0-	-0-	-0-	476	3	158	9	Y	144	144	0	-0-

STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633														
*04	23343 X	23343	-0-	-0-	-0-	953	1	14737	3	N	6885	6885	0	223
05	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	79	4	7574	9	N	2758	2758	0	223
*06	16524 X	16524	-0-	-0-	-0-	1330	1	11416	3	N	2982	2982	0	223
*07	12420 X	12420	-0-	-0-	-0-	498	4	3280	9	N	2179	2179	0	223
*08	4867 X	3071	-0-	-1796	-0-	291	1	2404	3	N	327	269	0	-0-
09	4710 X	4570	-0-	-140	-0-	16	4	360	9	N	607	607	0	-0-
						530	1	3351	3	N				
						21	4	668	9					

STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885														
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	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	601	1	5771	3	N	1544	1324	0	-0-
						61	4	1698	9					
09	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	557	1	3520	3	N	1274	1274	0	-0-
						45	4	1401	9					

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156														
04	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	332	1	7718	3	N	183	183	1	-0-
05	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	201	9	7561	3	N	87	87	1	-0-
*06	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	149	1	8052	3	N	-0-			-0-
*07	10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	96	9	9739	3	N	-0-			-0-
*08	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	116	1	7852	3	N	984	984	1	-0-
09	6330 X	136	-0-	-6194	-0-	366	1	122	3	N	7	7	1	-0-
						733	1							
						1082	9							
						6	1							
						8	9							

DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 285619 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824														
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	389	3	453	9	N	412	412	1	-0-
05	713 N	601	-0-	-112	-0-	396	3	205	9	N	186	186	1	-0-
*06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	735	3	147	9	N	134	134	1	-0-
*07	868 N	666	-0-	-202	-0-	350	3	316	9	N	287	287	1	-0-
*08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	277	3	369	9	N	335	335	1	-0-
09	870 N	817	-0-	-53	-0-	421	3	396	9	N	360	84	1	276

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
DILWORTH		WELL #: 32H		RRCID -> 285622		COMPL. DATE 07/04/2014				TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	24	1	1372	3	N	216	216	1	-0-	
						238	9								
05	792 X	792	-0-	-0-	-0-	11	1	608	3	N	157	157	1	-0-	
						173	9								
*06	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	38	1	2227	3	N	207	207	1	-0-	
						228	9								
*07	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	28	1	1630	3	N	242	242	1	-0-	
						266	9								
*08	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	27	1	1605	3	N	152	152	1	-0-	
						167	9								
09	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	22	1	1495	3	N	286	198	1	88	
						315	9								

DILWORTH		WELL #: 7H		RRCID -> 285717		COMPL. DATE 07/04/2014				TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535					
04	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	39	1	2262	3	N	304	304	1	-0-	
						334	9								
05	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	18	1	1004	3	N	224	224	1	-0-	
						246	9								
*06	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	22	1	1305	3	N	196	196	1	-0-	
						216	9								
*07	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	58	1	3348	3	N	527	527	1	-0-	
						580	9								
*08	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	41	1	2472	3	N	213	213	1	-0-	
						234	9								
09	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	35	1	2355	3	N	383	265	1	118	
						421	9								

STS C - STS NORTH 9		WELL #: 9H		RRCID -> 286490		COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719					
*10	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	7261	3	1088	9	Y	989	989	0	33	
*11	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5055	3	859	9	Y	781	781	0	33	
*12	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	5354	3	703	9	Y	639	639	0	33	
01	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	7192	3	881	9	Y	801	801	0	33	
02	8540 X	6823	-0-	-1717	-0-	6041	3	782	9	Y	711	711	0	33	
03	8339 X	7642	-0-	-697	-0-	6726	3	916	9	Y	833	833	0	33	
*04	7560 X	7475	-0-	-85	-0-	6646	3	829	9	Y	754	754	0	33	
05	8060 X	7033	-0-	-1027	-0-	6340	3	693	9	Y	630	612	0	35	
*06	7800 X	6519	-0-	-1281	-0-	5784	3	735	9	Y	668	628	0	36	
*07	7564 X	7166	-0-	-398	-0-	6522	3	644	9	Y	585	585	0	36	
*08	7719 X	6800	-0-	-919	-0-	6130	3	670	9	Y	609	609	0	36	
09	7470 X	5853	-0-	-1617	-0-	5312	3	541	9	Y	492	492	0	36	

EDWARDS		WELL #: 6H		RRCID -> 286553		COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950					
*10	18228 X	12425	-0-	-5803	-0-	11340	3	1085	9	Y	986	986	0	41	
*11	16650 X	9789	-0-	-6861	-0-	9063	3	726	9	Y	660	660	0	41	
*12	13206 X	9891	-0-	-3315	-0-	9165	3	726	9	Y	660	660	0	41	
01	13206 X	9644	-0-	-3562	-0-	8919	3	725	9	Y	659	659	0	41	
02	11508 X	10512	-0-	-996	-0-	9656	3	856	9	Y	778	778	0	41	
03	12431 X	11421	-0-	-1010	-0-	10550	3	871	9	Y	792	792	0	41	
*04	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	10035	3	801	9	Y	728	728	0	41	
05	11005 X	10708	-0-	-297	-0-	10023	3	685	9	Y	623	623	0	41	
*06	11250 X	11249	-0-	-1	-0-	10524	3	725	9	Y	659	659	0	41	
*07	12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	11262	3	884	9	Y	804	804	0	41	
*08	11022 X	11022	-0-	-0-	-0-	10120	3	902	9	Y	820	820	0	41	
09	10680 X	9500	-0-	-1180	-0-	8638	3	862	9	Y	784	784	0	41	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
EDWARDS		WELL #:		5H	RRCID ->	286812	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	11800	PERF.12062	- 18046			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*10	20088	X	11034	-0-	-9054	-0-	9615	3	1419	9	Y	1290	1290	0	56
*11	16470	X	9068	-0-	-7402	-0-	8026	3	1042	9	Y	947	947	0	56
*12	15500	X	11397	-0-	-4103	-0-	10252	3	1145	9	Y	1041	1041	0	56
01	14322	X	9526	-0-	-4796	-0-	8505	3	1021	9	Y	928	928	0	56
02	12236	X	11401	-0-	-835	-0-	10194	3	1207	9	Y	1097	1097	0	56
03	11036	X	10920	-0-	-116	-0-	9670	3	1250	9	Y	1136	1136	0	56
*04	11040	X	9945	-0-	-1095	-0-	8825	3	1120	9	Y	1018	1018	0	56
05	11780	X	9732	-0-	-2048	-0-	8527	3	1205	9	Y	1095	1095	0	56
*06	12210	X	9961	-0-	-2249	-0-	9008	3	953	9	Y	866	866	0	56
*07	12617	X	10379	-0-	-2238	-0-	9181	3	1198	9	Y	1089	1089	0	56
*08	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	9023	3	1257	9	Y	1143	1143	0	56
09	9300	X	8825	-0-	-475	-0-	7485	3	1340	9	Y	1218	1218	0	56

STS C - STS NORTH 10		WELL #:		10H	RRCID ->	287127	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	10987	PERF.11817	- 19460			
*10	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	7960	3	1504	9	Y	1367	1367	0	39
*11	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	5402	3	1440	9	Y	1309	1309	0	39
*12	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	5584	3	1411	9	Y	1283	1283	0	39
01	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	7177	3	1865	9	Y	1695	1687	0	47
02	8540	X	8372	-0-	-168	-0-	6760	3	1612	9	Y	1465	1465	0	47
03	9455	X	9317	-0-	-138	-0-	7611	3	1706	9	Y	1551	1550	0	48
*04	8250	X	8138	-0-	-112	-0-	6941	3	1197	9	Y	1088	1088	0	48
05	9052	X	8259	-0-	-793	-0-	7084	3	1175	9	Y	1068	1044	0	49
*06	8970	X	7491	-0-	-1479	-0-	6302	3	1189	9	Y	1081	1029	0	47
*07	9269	X	7699	-0-	-1570	-0-	6615	3	1084	9	Y	985	985	0	47
*08	9331	X	7175	-0-	-2156	-0-	6221	3	954	9	Y	867	867	0	47
09	8130	X	6621	-0-	-1509	-0-	5783	3	838	9	Y	762	762	0	47

EDWARDS		WELL #:		9H	RRCID ->	287472	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	12013	PERF.11938	- 19183			
*10	17732	X	10514	-0-	-7218	-0-	9249	3	1265	9	Y	1150	1150	0	44
*11	13680	X	8532	-0-	-5148	-0-	7621	3	911	9	Y	828	828	0	44
*12	12152	X	8882	-0-	-3270	-0-	8022	3	860	9	Y	782	782	0	44
01	12152	X	10688	-0-	-1464	-0-	9617	3	1071	9	Y	974	974	0	44
02	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	8934	3	1093	9	Y	994	994	0	44
03	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	9459	3	1104	9	Y	1004	1004	0	44
*04	9720	X	9682	-0-	-38	-0-	8680	3	1002	9	Y	911	911	0	44
05	10695	X	8963	-0-	-1732	-0-	7980	3	983	9	Y	894	894	0	44
*06	10740	X	9809	-0-	-931	-0-	8870	3	939	9	Y	854	854	0	44
*07	11098	X	10943	-0-	-155	-0-	9705	3	1238	9	Y	1125	1125	0	44
*08	9920	X	9717	-0-	-203	-0-	8779	3	938	9	Y	853	853	0	44
09	9120	X	8815	-0-	-305	-0-	7599	3	1216	9	Y	1105	1105	0	44

STS C - STS NORTH 7		WELL #:		7H	RRCID ->	287478	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	10923	PERF.11429	- 19375			
*10	12152	X	10709	-0-	-1443	-0-	9148	3	1561	9	Y	1419	1419	0	28
*11	11580	X	6723	-0-	-4857	-0-	5524	3	1199	9	Y	1090	1090	0	28
*12	11966	X	7589	-0-	-4377	-0-	6377	3	1212	9	Y	1102	1102	0	28
01	11470	X	10100	-0-	-1370	-0-	8640	3	1460	9	Y	1327	1318	0	37
02	9884	X	8696	-0-	-1188	-0-	7421	3	1275	9	Y	1159	1159	0	37
03	10695	X	9287	-0-	-1408	-0-	7883	3	1404	9	Y	1276	1276	0	37
*04	9360	X	8858	-0-	-502	-0-	7578	3	1280	9	Y	1164	1164	0	37
05	10106	X	8662	-0-	-1444	-0-	7386	3	1276	9	Y	1160	1137	0	42
*06	9780	X	7596	-0-	-2184	-0-	6438	3	1158	9	Y	1053	1002	0	46
*07	9641	X	8531	-0-	-1110	-0-	7288	3	1243	9	Y	1130	1130	0	46
*08	9300	X	8134	-0-	-1166	-0-	6793	3	1341	9	Y	1219	1219	0	46
09	8850	X	7232	-0-	-1618	-0-	6268	3	964	9	Y	876	876	0	46

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 16H		RRCID -> 287479		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 11797		PERF.12048 - 17865		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STAT(S)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	17701 X	9400	-0-	-8301	-0-	7425 3	1975 9	Y	1795	1795 0		20
*11	18090 X	6552	-0-	-11538	-0-	5226 3	1326 9	Y	1205	1205 0		20
*12	18693 X	8757	-0-	-9936	-0-	7185 3	1572 9	Y	1429	1429 0		20
*01	16182 X	7039	-0-	-9143	-0-	5759 3	1280 9	Y	1164	1164 0		20
*02	13748 X	8601	-0-	-5147	-0-	6870 3	1731 9	Y	1574	1574 0		20
*03	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	8687 3	2276 9	Y	2069	2069 0		20
*04	8460 X	6571	-0-	-1889	-0-	4871 3	1700 9	Y	1545	1545 0		20
*05	8928 X	7383	-0-	-1545	-0-	5793 3	1590 9	Y	1445	1445 0		20
*06	9960 X	6951	-0-	-3009	-0-	5358 3	1593 9	Y	1448	1448 0	19 1	1
*07	10292 X	8031	-0-	-2261	-0-	6133 3	1898 9	Y	1725	1660 0	66 1	-0-
*08	10292 X	7713	-0-	-2579	-0-	5998 3	1715 9	Y	1559	1541 0	18 1	-0-
09	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	5479 3	1467 9	Y	1334	1332 0	2 1	-0-

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 7H		RRCID -> 287854		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 11696		PERF.12118 - 17895		
*10	15748 X	10508	-0-	-5240	-0-	9038 3	1470 9	Y	1336	1336 0		30
*11	15240 X	7285	-0-	-7955	-0-	6358 3	927 9	Y	843	843 0		30
*12	15748 X	8522	-0-	-7226	-0-	7206 3	1316 9	Y	1196	1196 0		30
*01	15748 X	7288	-0-	-8460	-0-	6211 3	1077 9	Y	979	979 0		30
*02	14224 X	9342	-0-	-4882	-0-	7586 3	1756 9	Y	1596	1596 0		30
*03	10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	8631 3	1915 9	Y	1741	1741 0		30
*04	8250 X	7194	-0-	-1056	-0-	5826 3	1368 9	Y	1244	1244 0		30
*05	9703 X	8428	-0-	-1275	-0-	6766 3	1662 9	Y	1511	1511 0		30
*06	10020 X	8603	-0-	-1417	-0-	7105 3	1498 9	Y	1362	1362 0	29 1	1
*07	10354 X	7206	-0-	-3148	-0-	5785 3	1421 9	Y	1292	1253 0	40 1	-0-
*08	9951 X	7254	-0-	-2697	-0-	5854 3	1400 9	Y	1273	1262 0	11 1	-0-
09	8040 X	6537	-0-	-1503	-0-	5347 3	1190 9	Y	1082	1080 0	2 1	-0-

STS C - STS NORTH 8		WELL #: 8H		RRCID -> 288111		COMPL. DATE 04/20/2019		TOTAL DEPTH 10886		PERF.11525 - 19350		
*10	10230 X	8444	-0-	-1786	-0-	7472 3	972 9	Y	884	884 0		30
*11	9840 X	5298	-0-	-4542	-0-	4537 3	761 9	Y	692	692 0		30
*12	10168 X	6470	-0-	-3698	-0-	5627 3	843 9	Y	766	766 0		30
01	9672 X	8418	-0-	-1254	-0-	7202 3	1216 9	Y	1105	1089 0		46
02	8148 X	7238	-0-	-910	-0-	6224 3	1014 9	Y	922	922 0		46
03	8432 X	8152	-0-	-280	-0-	7073 3	1079 9	Y	981	980 0		47
*04	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	6701 3	1129 9	Y	1026	1026 0		47
05	8432 X	7348	-0-	-1084	-0-	6536 3	812 9	Y	738	722 0	22 1	41
*06	8160 X	7205	-0-	-955	-0-	6187 3	1018 9	Y	925	884 0	45 1	37
*07	8029 X	7678	-0-	-351	-0-	6690 3	988 9	Y	898	898 0		37
*08	8153 X	6276	-0-	-1877	-0-	5630 3	646 9	Y	587	587 0		37
09	7830 X	5811	-0-	-2019	-0-	5261 3	550 9	Y	500	500 0		37

EDWARDS		WELL #: 10H		RRCID -> 291821		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 12092		PERF.11964 - 20269		
*10	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	10399 3	1430 9	Y	1300	1300 0		63
*11	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	8055 3	1301 9	Y	1183	1183 0		63
*12	13632 X	13632	-0-	-0-	-0-	11260 3	2372 9	Y	2156	2156 0		63
01	9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	9009 3	683 9	Y	621	621 0		63
02	13048 X	10902	-0-	-2146	-0-	9156 3	1746 9	Y	1587	1587 0		63
03	12493 X	9606	-0-	-2887	-0-	8682 3	924 9	Y	840	840 0		63
*04	13200 X	9414	-0-	-3786	-0-	8641 3	773 9	Y	703	703 0		63
05	13640 X	9763	-0-	-3877	-0-	8903 3	860 9	Y	782	782 0		63
*06	11670 X	8947	-0-	-2723	-0-	8240 3	707 9	Y	643	643 0		63
*07	12059 X	9628	-0-	-2431	-0-	8260 3	1368 9	Y	1244	1244 0		63
*08	8804 X	8189	-0-	-615	-0-	6995 3	1194 9	Y	1085	1085 0		63
09	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	7047 3	1499 9	Y	1363	1363 0		63

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 22H		RRCID -> 293242		COMPL. DATE 06/25/2022				TOTAL DEPTH 12113 PERF.12120 - 19236					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*10	235476	X	81853	-0-	-153623	-0-	70004	3	11849	9	Y	10772	10772	0	90
*11	227880	X	67335	-0-	-160545	-0-	57003	3	10332	9	Y	9393	9393	0	90
*12	235476	X	56776	-0-	-178700	-0-	48732	3	8044	9	Y	7313	7313	0	90
*01	149358	X	46143	-0-	-103215	-0-	40246	3	5897	9	Y	5361	5361	0	90
*02	86380	X	40252	-0-	-46128	-0-	34568	3	5684	9	Y	5167	5167	0	90
*03	81871	X	38661	-0-	-43210	-0-	32840	3	5821	9	Y	5292	5292	0	90
*04	67350	X	44333	-0-	-23017	-0-	38981	3	5352	9	Y	4865	4865	0	90
*05	56761	X	36537	-0-	-20224	-0-	32206	3	4331	9	Y	3937	3937	0	90
*06	44640	X	28597	-0-	-16043	-0-	24400	3	4197	9	Y	3815	3816	85 1	4
*07	44578	X	38497	-0-	-6081	-0-	33303	3	5194	9	Y	4722	4722	4 1	-0-
*08	38595	X	34583	-0-	-4012	-0-	29655	3	4928	9	Y	4480	4353	127 1	-0-
09	37350	X	26375	-0-	-10975	-0-	22459	3	3916	9	Y	3560	3468	92 1	-0-

DILWORTH		WELL #: 21H		RRCID -> 293253		COMPL. DATE 04/20/2022				TOTAL DEPTH 11040 PERF.11654 - 16296					
*10	45012	X	26704	-0-	-18308	-0-	417	1	22679	3	N	3280	3180	0	100 1 -0-
*11	43560	X	24318	-0-	-19242	-0-	3608	9	300	1	N	4414	4341	0	73 1 -0-
*12	45012	X	24648	-0-	-20364	-0-	4855	9	310	1	N	4674	4548	0	126 1 -0-
01	45012	X	22114	-0-	-22898	-0-	5141	9	332	1	N	3887	3887	0	-0-
02	40656	X	20238	-0-	-20418	-0-	4276	9	308	1	N	3064	3064	0	-0-
03	26660	X	16362	-0-	-10298	-0-	3370	9	206	1	N	2327	2327	0	-0-
*04	24330	X	16597	-0-	-7733	-0-	2560	9	225	1	N	2110	2110	0	-0-
05	24645	X	14675	-0-	-9970	-0-	2321	9	214	1	N	1409	1322	0	87 1 -0-
*06	21690	X	10209	-0-	-11481	-0-	1550	9	139	1	N	1174	1121	0	53 1 -0-
*07	22413	X	11318	-0-	-11095	-0-	139	9	1291	9	N	1456	1410	0	46 1 -0-
*08	16151	X	9134	-0-	-7017	-0-	156	1	1602	9	N	1422	1391	0	31 1 -0-
09	15630	X	8470	-0-	-7160	-0-	117	1	1564	9	N	1272	1242	0	30 1 -0-
							102	1	1399	9					

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 21H		RRCID -> 293399		COMPL. DATE 06/25/2022				TOTAL DEPTH 12228 PERF.12056 - 19364					
*10	235104	X	102782	-0-	-132322	-0-	87559	3	15223	9	Y	13839	13839	0	102
*11	227520	X	86792	-0-	-140728	-0-	71755	3	15037	9	Y	13670	13670	0	102
*12	235104	X	71587	-0-	-163517	-0-	60706	3	10881	9	Y	9892	9892	0	102
*01	165354	X	56213	-0-	-109141	-0-	48483	3	7730	9	Y	7027	7027	0	102
*02	102732	X	47776	-0-	-54956	-0-	40186	3	7590	9	Y	6900	6900	0	102
*03	102796	X	46228	-0-	-56568	-0-	38341	3	7887	9	Y	7170	7170	0	102
*04	86790	X	52045	-0-	-34745	-0-	45025	3	7020	9	Y	6382	6382	0	102
*05	71579	X	44131	-0-	-27448	-0-	38201	3	5930	9	Y	5391	5391	0	102
*06	54390	X	37252	-0-	-17138	-0-	31110	3	6142	9	Y	5584	5584	97 1	5
*07	52886	X	45534	-0-	-7352	-0-	39883	3	5651	9	Y	5137	5137	5 1	-0-
*08	41091	X	41091	-0-	-0-	-0-	36261	3	4830	9	Y	4391	4261	130 1	-0-
09	33803	X	33803	-0-	-0-	-0-	29919	3	3884	9	Y	3531	3440	91 1	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY EDWARDS		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 11H		RRCID -> 293715		COMPL. DATE 08/11/2022				TOTAL DEPTH 11995 PERF.12115 - 19251					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	341989 X	218751	-0-	-123238	-0-	3441	1	193365	3	N	19949	19949	0		-0-
							1	21944	9						
*11	170940 X	170685	-0-	-255	-0-	2571	1	154102	3	N	12738	12738	0		-0-
						14012	9								
*12	176638 X	163181	-0-	-13457	-0-	2584	1	148621	3	N	10885	10885	0		-0-
							2	11974	9						
01	176638 X	113338	-0-	-63300	-0-	2055	1	102509	3	N	7975	7975	0		-0-
							1	8773	9						
02	159544 X	85389	-0-	-74155	-0-	1489	1	77104	3	N	6178	6178	0		-0-
						6796	9								
03	176638 X	83120	-0-	-93518	-0-	1200	1	75520	3	N	5816	5816	0		-0-
							2	6398	9						
*04	170700 X	72141	-0-	-98559	-0-	1089	1	65605	3	N	4951	4951	0		-0-
							1	5446	9						
05	163184 X	67909	-0-	-95275	-0-	1030	1	61893	3	N	4533	4533	0		-0-
						4986	9								
*06	109680 X	57410	-0-	-52270	-0-	839	1	52247	3	N	3930	3930	0		-0-
							1	4323	9						
*07	94550 X	54587	-0-	-39963	-0-	817	1	49798	3	N	3611	3611	0		-0-
						3972	9								
*08	83111 X	48698	-0-	-34413	-0-	704	1	44456	3	N	3216	3216	0		-0-
						3538	9								
09	72150 X	37787	-0-	-34363	-0-	508	1	34454	3	N	2568	2568	0		-0-
						2825	9								

EDWARDS		WELL #: 12H		RRCID -> 294299		COMPL. DATE 08/11/2022				TOTAL DEPTH 12172 PERF.12067 - 20215					
*10	272247 X	272247	-0-	-0-	-0-	4259	1	240083	3	N	25367	25367	0		-0-
							1	27904	9						
*11	221686 X	221686	-0-	-0-	-0-	3292	1	198887	3	N	17733	17733	0		-0-
							1	19506	9						
*12	205995 X	204340	-0-	-1655	-0-	3255	1	186563	3	N	13200	13200	0		-0-
							2	14520	9						
01	205995 X	158370	-0-	-47625	-0-	2878	1	142508	3	N	11803	11803	0		-0-
							1	12983	9						
02	186060 X	146793	-0-	-39267	-0-	2581	1	132828	3	N	10348	10348	0		-0-
							1	11383	9						
03	205995 X	138738	-0-	-67257	-0-	2016	1	125985	3	N	9757	9757	0		-0-
							4	10733	9						
*04	199350 X	120120	-0-	-79230	-0-	1811	1	108654	3	N	8775	8775	0		-0-
							2	9653	9						
05	205995 X	110153	-0-	-95842	-0-	1660	1	99443	3	N	8226	8226	0		-0-
							1	9049	9						
*06	157290 X	96820	-0-	-60470	-0-	1411	1	87198	3	N	7464	7464	0		-0-
							1	8210	9						
*07	162533 X	91709	-0-	-70824	-0-	1365	1	82675	3	N	6972	6972	0		-0-
						7669	9								
*08	138725 X	83495	-0-	-55230	-0-	1201	1	75310	3	N	6349	6349	0		-0-
						6984	9								
09	120120 X	51044	-0-	-69076	-0-	684	1	46332	3	N	3662	3662	0		-0-
						4028	9								

SOCO ATX LLC HIGHWAY 183 SWD		100095		RRCID -> 264558		COMPL. DATE 04/01/2012				TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC 100453														
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1860 X	259	-0-	-1601	-0-	54	1	143	2	Y	56	119	1	57
05	1922 X	1315	-0-	-607	-0-	62	9	844	2	Y	342	131	1	268
06	2910 X	1406	-0-	-1504	-0-	376	9	938	2	Y	264	263	1	269
07	3007 X	376	-0-	-2631	-0-	178	1	302	2	Y	5	183	1	91
08	1302 X	489	-0-	-813	-0-	290	9	403	2	Y	25	53	1	63
09	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-	68	1			Y	NO RPT			63
						6	9							
						95	1							
						376	9							
						178	1							
						290	9							
						68	1							
						6	9							
						58	1							
						28	9							
MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263														
04	1200 X	85	-0-	-1115	-0-	6	1	48	2	Y	28	28	0	-0-
05	500 X	500	-0-	-0-	-0-	31	9	205	2	Y	238	238	0	-0-
06	420 X	226	-0-	-194	-0-	27	1	262	9	Y	154	149	0	5
07	434 X	232	-0-	-202	-0-	6	4	49	2	Y	102	106	0	1
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	192	176	0	17
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	169	9	211	9	Y	NO RPT			17
						18	1							
						7	4							
						33	1							
						4	4							
PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047														
04	3000 N	529	-0-	-2471	768	99	1	254	2	Y	160	209	1	124
05	1420 N	652	-0-	-768	-0-	176	9	391	2	Y	118	142	1	100
06	1500 N	561	-0-	-939	-0-	131	1	302	2	Y	115	119	1	96
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	130	9	705	2	Y	65	90	1	71
08	1550 X	1180	-0-	-370	-0-	132	1	1005	2	Y	22	50	1	43
09	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-	127	9			Y	NO RPT			43
						169	1							
						72	9							
						151	1							
						24	9							
PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151														
04	3570 X	1848	-0-	-1722	-0-	223	1	683	2	Y	856	591	1	616
05	3162 X	209	-0-	-2953	-0-	942	9	123	2	Y	17	450	1	183
06	3060 X	100	-0-	-2960	-0-	67	1	56	2	Y	-0-	123	1	60
07	2108 X	116	-0-	-1992	-0-	19	9	101	2	Y	-0-	40	1	20
08	2015 X	142	-0-	-1873	-0-	44	1	122	2	Y	-0-	12	1	8
09	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	15	1			Y	NO RPT			8
						20	1							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453												
PIERCE		WELL #: 11H		RRCID -> 271314		COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	1080 X	349	-0-	-731	-0-	44	1	81	2	Y	204	281	1	206
						224	9							
05	1116 X	768	-0-	-348	-0-	90	1	356	2	Y	293	275	1	224
						322	9							
06	930 X	686	-0-	-244	-0-	82	1	359	2	Y	223	242	1	205
						245	9							
07	961 X	901	-0-	-60	-0-	104	1	498	2	Y	272	247	1	230
						299	9							
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	97	1	678	2	Y	215	188	1	257
						237	9							
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			257

PIERCE		WELL #: 12H		RRCID -> 271315		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789						
04	1770 X	703	-0-	-1067	-0-	94	1	297	2	Y	284	252	1	218
						312	9							
05	1829 X	1101	-0-	-728	-0-	191	1	460	2	Y	409	330	1	297
						450	9							
06	1980 X	917	-0-	-1063	-0-	122	1	424	2	Y	337	359	1	275
						371	9							
07	2046 X	1326	-0-	-720	-0-	150	1	659	2	Y	470	388	1	357
						517	9							
08	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	125	1	857	2	Y	172	266	1	263
						189	9							
09	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			263

MIDDLETON-SACHS A UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 273725		COMPL. DATE 12/11/2013		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227						
04	120 N	47	-0-	-73	-0-	4	1	42	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	270 N	20	-0-	-250	-0-	1	1	16	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

PIERCE		WELL #: 31H		RRCID -> 274636		COMPL. DATE 10/18/2014		TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797						
04	630 X	6	-0-	-624	-0-	5	1	1	9	Y	1	7	1	3
						6	1	46	2	Y	-0-	2	1	1
05	651 X	52	-0-	-599	-0-									
06	480 X	204	-0-	-276	-0-	17	1	187	2	Y	-0-	1	1	-0-
						52	1	462	2	Y	4	1	1	3
07	518 X	518	-0-	-0-	-0-	4	9							
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	60	1	487	2	Y	18	2	1	19
						20	9							
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			19

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC										//CONT.// 100453								
BOOTH-MIDDLETON C UNIT										WELL #:	13H	RRCID ->	274783	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	8874	PERF. 8920 - 15356
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04		210 N	15	-0-	-195	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-			
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-			
06		90 N	35	-0-	-55	-0-	3	1	29	2	Y	-0-			-0-			
							3	4										
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-			
08	DLQ	G-10	24	-0-	24	24	2	1	22	2	Y	-0-			-0-			
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT			-0-			
BOOTH-MIDDLETON D UNIT										WELL #:	30H	RRCID ->	274786	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	8862	PERF. 9022 - 14741
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
BOOTH-MIDDLETON B UNIT										WELL #:	11H	RRCID ->	274856	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	8861	PERF. 8855 - 15480
04		1290 N	326	-0-	-964	-0-	27	1	284	2	Y	9	10	0	-0-			
							5	4	10	9								
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	-0-			-0-			
							4	4										
06		1230 N	455	-0-	-775	-0-	29	1	422	2	Y	3	3	0	-0-			
							1	4	3	9								
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-			
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
PIERCE										WELL #:	30H	RRCID ->	274947	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	9918	PERF. 10440 - 18326
04		1860 X	542	-0-	-1318	-0-	81	1	157	2	Y	276	355	1	221			
							304	9										
05		1643 X	473	-0-	-1170	-0-	40	1	58	2	Y	341	307	1	255			
							375	9										
06		1680 X	542	-0-	-1138	-0-	25	1	24	2	Y	448	369	1	334			
							493	9										
07		1736 X	1133	-0-	-603	-0-	62	1	288	2	Y	712	514	1	532			
							783	9										
08		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	108	1	778	2	Y	800	514	1	818			
							880	9										
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			818			
BOOTH-MIDDLETON A UNIT										WELL #:	10H	RRCID ->	275231	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	8841	PERF. 9035 - 16047
04		3000 N	97	-0-	-2903	888	7	1	75	2	Y	14	15	0	-0-			
							15	9										
05		934 N	46	-0-	-888	-0-	3	1	41	2	Y	1	1	0	-0-			
							1	4	1	9								
06		750 N	382	-0-	-368	-0-	25	1	353	2	Y	3	3	0	-0-			
							1	4	3	9								
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-			
08		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-			
09		390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			-0-			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453										
BOOTH-MIDDLETON D UNIT		WELL #: 31H		RRCID -> 275338		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	210 N	4	-0-	-206	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-		-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GILBERT-LANDRUM B UNIT		WELL #: 41H		RRCID -> 276726		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815				
04	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	1395	1	1774 2	Y	477	469 1	98
						20	4	525 9				
05	3348 X	3337	-0-	-11	-0-	1343	1	1464 2	Y	467	469 1	96
						16	4	514 9				
06	3720 X	3492	-0-	-228	-0-	1204	1	1745 2	Y	477	483 1	90
						18	4	525 9				
07	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	1259	1	2506 2	Y	451	523 1	18
						26	4	496 9				
08	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	1099	1	2552 2	Y	367	325 1	60
						34	4	404 9				
09	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-				Y	NO RPT		60

GILBERT-LANDRUM A UNIT		WELL #: 40H		RRCID -> 277086		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130				
04	1770 N	1720	-0-	-50	-0-	558	1	734 2	Y	382	391 1	75
						8	4	420 9				
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	516	1	674 2	Y	346	325 1	96
						6	4	381 9				
06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	725	1	1031 2	Y	509	509 1	96
						11	4	560 9				
07	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	695	1	1390 2	Y	459	535 1	20
						14	4	505 9				
08	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	658	1	1623 2	Y	398	346 1	72
						21	4	438 9				
09	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-				Y	NO RPT		72

ROCC OIL & GAS, L.P.		100844		RRCID -> 287777		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 12639 PERF. 12754 - 18985				
MEDINA UNIT		WELL #: 10H										
04	2820 X	869	-0-	-1951	-0-	547	1	146 3	Y	160	194 1	73
						176	9					
05	2914 X	270	-0-	-2644	-0-	270	1		Y	-0-	1 1	72
06	2820 X	2008	-0-	-812	-0-	673	1	776 3	Y	174	172 1	71
						368	4	191 9			3 6	
07	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	748	1	3007 3	Y	1183	1151 1	103
						1250	4	1301 9				
08	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	609	1	2448 3	Y	585	544 1	144
						30	4	644 9				
09	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	757	1	1771 3	Y	607	2 0	655 1
						37	4	668 9			1 6	93

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROCC OIL & GAS, L.P. MEDINA UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 100844		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
		WELL #:		11H	RRCID ->	287779	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	12642	PERF.	12726 - 18101		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		2340 X	269	-0-	-2071	-0-	92 1	25 3	Y	138		151 1		66	
05		4960 X	270	-0-	-4690	-0-	152 9				-0-			66	
06		4800 X	1224	-0-	-3576	-0-	270 1	395 3	Y	271		228 1	1 6	108	
07		4960 X	4502	-0-	-458	-0-	343 1	298 9							
08		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	188 4	1831 3	Y	1323		1323 1		108	
09		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	455 1	1455 9							
							761 4	1653 3	Y	727		665 1		170	
							411 1	800 9							
							20 4	1479 3	Y	624		698 1	1 6	95	
							632 1	686 9							
							31 4								
MEDINA UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	287780	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL	DEPTH	12644	PERF.	12779 - 19592		
04		3600 X	474	-0-	-3126	-0-	139 1	37 3	Y	271		421 1		131	
05		3720 X	270	-0-	-3450	-0-	298 9				-0-			131	
06		3780 X	1643	-0-	-2137	-0-	270 1	353 3	Y	741		578 1	1 6	293	
07		5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	307 1	815 9							
08		3906 X	3723	-0-	-183	-0-	168 4	2142 3	Y	1692		1839 1		146	
09		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	533 1	1861 9							
							891 4	2279 3	Y	772		724 1		194	
							567 1	849 9							
							28 4	1747 3	Y	686		764 1	1 6	115	
							747 1	755 9							
							36 4								
MEDINA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287965	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL	DEPTH	12282	PERF.	12737 - 17385		
04		1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249 1		Y	-0-				3	
05		310 X	142	-0-	-168	-0-	142 1		Y	-0-				3	
06		431 X	431	-0-	-0-	-0-	13 1	2 3	Y	378		203 1		178	
07		1302 X	873	-0-	-429	-0-	416 9	254 9	Y	231		270 1	14 6	125	
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	619 1	2 3	Y	220		189 1		156	
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-	3 1		Y	-0-				156	
							242 9								
MEDINA UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	288199	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL	DEPTH	12312	PERF.	12476 - 16581		
04		2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	1946 1	212 9	N	193		359 1		175	
05		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3276 1	197 9	N	179		191 1		163	
06		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2546 1	162 9	N	147		155 1		155	
07		1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1433 1	57 9	N	52		2 6		205	
08		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	2437 1	864 9	N	785		755 1		235	
09		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	2642 1	492 9	N	447		527 1		155	
EVX OPERATING LLC DONNELL SWD		101131		WELL #:		1	RRCID ->	273541	COMPL. DATE	05/16/2022	TOTAL	DEPTH	10610	PERF.	10058 - 10610
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC 101261														
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	330 1	1547 3	245 9		N	223	346 1		205
05	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	330 1	2044 3	9 4	312 9	N	284	183 1		306
06	3000 N	3194	-0-	194	194	330 1	2351 3	513 9		N	466	526 1	1 8	245
07	3100 N	3145	-0-	45	239	209 1	2532 3	404 9		N	367	517 1		95
08	1827 N	1588	-0-	-239	-0-	77 1	1329 2	182 9		N	165	178 1		82
09	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			82
BARGER RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290720 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7936 - 14075														
04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	1104 1	15 2	740 3	2 4	N	417	523 1	4 8	117
05	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	988 1	19 2	792 3	496 9	N	451	358 1		210
06	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	1112 1	1 2	730 3	26 4	N	458	516 1		152
07	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	1151 1	2 2	1059 3	485 9	N	441	356 1		237
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1088 1	74 2	1 4	512 9	N	465	517 1		185
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			185
ERCP MINERALS WELL #: 12H RRCID -> 290817 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8270 - 14282														
04	4380 X	4034	-0-	-346	-0-	1102 1	56 2	2151 3	22 4	Y	639	678 1	8 8	47
05	4526 X	4390	-0-	-136	-0-	1156 1	65 2	2336 3	38 4	Y	723	637 1	6 8	127
06	4500 X	3819	-0-	-681	-0-	914 1	32 2	2114 3	41 4	Y	653	675 1	2 8	103
07	4650 X	3814	-0-	-836	-0-	821 1	1 2	2277 3	70 4	Y	586	548 1		141
08	4154 X	4002	-0-	-152	-0-	733 1	2503 2	7 4	759 9	Y	690	750 1		81
09	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT			81
RATHJEN A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290820 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8640 - 13298														
04	1740 X	1487	-0-	-253	-0-	350 1	15 2	757 3	365 9	Y	332	321 0	5 8	39
05	1798 X	1537	-0-	-261	-0-	345 1	19 2	786 3	387 9	Y	352	329 0	4 8	58
06	1650 X	1570	-0-	-80	-0-	337 1	2 2	766 3	465 9	Y	423	433 0	3 1	41
07	1705 X	1531	-0-	-174	-0-	347 1	1 2	785 3	398 9	Y	362	370 0	2 8	31
08	3100 N	3366	-0-	266	266	115 1	2762 2	52 4	437 9	Y	397	391 0	2 1	35
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT			35

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
RATHJEN A UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 290821 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8294 - 13330															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	159	1	15	2	Y	313	303	0	5 8	39
						733	3	344	9						
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	140	1	13	2	Y	351	327	0	4 8	59
						546	3	386	9						
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	167	1	1	2	Y	351	364	0	3 1	40
						655	3	386	9			3	8		
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	184	1	1	2	Y	320	326	0	2 8	32
						649	3	352	9						
08	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	82	1	1968	2	Y	323	320	0	1 1	34
						37	4	355	9						
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT				34
RATHJEN B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290822 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8830 - 13211															
04	1590 N	1563	-0-	-27	-0-	349	1	15	2	Y	437	423	0	7 8	51
						718	3	481	9						
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	346	1	19	2	Y	434	407	0	4 8	74
						797	3	477	9						
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	325	1	1	2	Y	413	431	0	2 1	50
						432	3	454	9			4	8		
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	337	1	1	2	Y	298	307	0	2 8	39
						488	3	328	9						
08	3100 N	4757	-0-	1657	1657	170	1	4078	2	Y	393	389	0	1 1	42
						77	4	432	9						
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	457					Y	NO RPT				42
SMITH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290824 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8410 - 12875															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SMITH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290825 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8509 - 12982															
04	3060 X	2835	-0-	-225	-0-	207	1	45	2	Y	310	284	0	4 8	62
						2242	3	341	9						
05	3162 X	2777	-0-	-385	-0-	221	1	51	2	Y	308	323	0	2 8	45
						2136	3	30	4						
06	2910 X	2643	-0-	-267	-0-	216	1	4	2	Y	318	311	0	9 1	40
						2059	3	14	4			3	8		
07	3410 X	2634	-0-	-776	-0-	214	1	4	2	Y	278	278	0	1 8	39
						2110	3	306	9						
08	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	251	1	5918	2	Y	271	264	0	4 1	42
						112	4	298	9						
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT				42

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
SMITH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290832 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8790 - 12894															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	930 N	845	-0-	-85	-0-	50 1	11 2	11 2	Y	223	205 0	3 8		49	
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	539 3	245 9	53 1	12 2	Y	243	255 0	1 8	36	
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	507 3	7 4	57 1	1 2	Y	237	237 0	2 1	32	
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	539 3	4 4	56 1	1 2	Y	199	199 0	1 8	31	
08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	551 3	219 9	59 1	1398 2	Y	196	193 0	1 1	33	
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	26 4	216 9			Y	NO RPT			33	
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290833 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8516 - 13894															
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	750 1	14 2	711 3	287 9	Y	261	288 0	5 8	51	
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	777 1	16 2	683 3	4 4	Y	249	226 0	3 8	71	
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	710 1	2 2	747 3	6 4	Y	359	352 0	3 1	70	
07	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	769 1	1 2	811 3	295 9	Y	268	283 0	1 8	54	
08	3100 N	5279	-0-	2179	2179	903 1	3973 2	75 4	328 9	Y	298	320 0	1 1	31	
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860		319				Y	NO RPT			31	
ERCP MINERALS WELL #: 14H RRCID -> 290891 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8201 - 14822															
04	5580 X	4510	-0-	-1070	-0-	1223 1	62 2	2389 3	25 4	Y	737	786 1	9 8	54	
05	5766 X	4775	-0-	-991	-0-	1250 1	70 2	2526 3	41 4	Y	807	713 1	7 8	141	
06	5520 X	4979	-0-	-541	-0-	1201 1	42 2	2778 3	55 4	Y	821	831 1	2 8	129	
07	5642 X	4727	-0-	-915	-0-	1016 1	1 2	2818 3	86 4	Y	733	686 1		176	
08	5084 X	4627	-0-	-457	-0-	860 1	2938 2	9 4	820 9	Y	745	834 1		87	
09	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT			87	
TALBUTT TRUST C WELL #: 6H RRCID -> 290893 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8119 - 14569															
04	5400 X	4682	-0-	-718	-0-	148 1	4447 3	6 4	81 9	Y	74	57 0		34	
05	5580 X	5102	-0-	-478	-0-	131 1	4873 2	37 4	61 9	Y	55	79 0	1 8	9	
06	5070 X	4972	-0-	-98	-0-	131 1	4762 3	38 4	41 9	Y	37	39 0		7	
07	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	128 1	5159 3	4 4	46 9	Y	42	44 0		5	
08	4836 X	3039	-0-	-1797	-0-	152 1	2793 2	94 9		Y	85	73 0		17	
09	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT			17	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290899 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8422 - 13956															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	269 1	5 2	255 3	253 9	Y	230	249 0	4 8	39	
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	298 1	6 2	262 3	2 4	Y	257	233 0	3 8	60	
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	323 1	1 2	340 3	3 4	Y	291	287 0	2 1	58	
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	338 1	1 2	356 3	239 9	Y	217	229 0	1 8	45	
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	46 1	203 2	4 4	118 9	Y	107	127 0	1 1	24	
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			24	

IRVIN WEST WELL #: 16H RRCID -> 290906 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 14043															
04	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	340 1	873 3	40 4	686 9	Y	624	626 0		7	
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	362 1	858 3	31 4	727 9	Y	661	660 0		8	
06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	359 1	861 3	47 4	716 9	Y	651	612 0	26 1	21	
07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	364 1	910 3	31 4	483 9	Y	439	451 0		9	
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	459 1	756 2	1 4	479 9	Y	435	434 0		10	
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT			10	

JLH LIC D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290939 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8550 - 13535															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

JLH LIC D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 290940 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8377 - 12885															
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	63 0	1 8	1	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290945 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8464 - 14917															
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	99 1	13 2	665 3	362 9	Y	329	307 0	5 8	53	
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	143 1	14 2	602 3	321 9	Y	292	282 0	2 8	61	
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	88 1	1 2	626 3	364 9	Y	331	341 0	3 1	45	
07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	118 1	1 2	742 3	339 9	Y	308	336 0	1 8	16	
08	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	91 1	2133 2	40 4	349 9	Y	317	308 0	1 1	24	
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			24	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290946 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8337 - 12752															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	810 N	792	-0-	-18	-0-	143 1	6 2	Y	165	151 0	2 8	51			
						311 3	150 4								
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	105 1	9 2	Y	258	252 0	1 8	56			
						374 3	130 4								
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	136 1	1 2	Y	165	179 0	1 1	39			
						294 3	181 4			2 8					
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	197 1	1 2	Y	117	108 0	1 8	47			
						429 3	129 9								
08	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	67 1	1528 2	Y	172	154 0	1 1	64			
						29 4	189 9								
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT			64			
JASIK WELL #: 40H RRCID -> 290951 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228															
04	750 N	103	-0-	-647	-0-	1 1	6 2	Y	48	51 0		2			
						42 3	1 4								
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	3 1	144 2	Y	107	106 0		3			
						154 3	1 4								
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	9 1	947 3	Y	194	193 0		4			
						213 9									
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	7 1	55 2	Y	187	188 0		3			
						667 3	206 9								
08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	20 1	1304 2	Y	185	184 0		4			
						204 9									
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT			4			
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 290953 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8364 - 13565															
04	840 N	815	-0-	-25	-0-	150 1	7 2	Y	159	147 0	2 8	52			
						326 3	157 4								
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	120 1	10 2	Y	239	233 0	1 8	57			
						429 3	150 4								
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	139 1	1 2	Y	160	174 0	1 1	40			
						300 3	184 4			2 8					
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	135 1	1 2	Y	107	98 0	1 8	48			
						293 3	118 9								
08	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	47 1	1081 2	Y	150	135 0	1 1	62			
						20 4	165 9								
09	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			62			
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290964 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8520 - 13261															
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	426 1	221 9	Y	201	217 0	4 8	32			
						441 1	1 4	Y	175	159 0	2 8	46			
						193 9									
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	452 1	10 3	Y	187	185 0	3 8	45			
						2 4	206 9								
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	453 1	134 9	Y	122	132 0	1 8	34			
						794 1	1400 2	Y	156	170 0		20			
						26 4	172 9								
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT			20			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 290971 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8402 - 15277															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2910 X	2562	-0-	-348	-0-	283 1	38 2	1857 3	384 9	Y	349	326 0	6 8	59	
05	3007 X	706	-0-	-2301	-0-	104 1	10 2	437 3	155 9	Y	141	141 0	1 8	58	
06	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	353 1	5 2	2506 3	417 9	Y	379	378 0	10 1	46	
07	3131 X	2640	-0-	-491	-0-	297 1	3 2	1874 3	466 9	Y	424	451 0	2 8	17	
08	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	253 1	5950 2	112 4	444 9	Y	404	391 0	4 1	26	
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT			26	
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 290972 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8376 - 14417															
04	2310 N	2220	-0-	-90	-0-	233 1	31 2	1528 3	428 9	Y	389	364 0	6 8	61	
05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	311 1	31 2	1311 3	395 9	Y	359	347 0	2 8	71	
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	178 1	3 2	1264 3	442 9	Y	402	413 0	5 1	52	
07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	194 1	2 2	1223 3	408 9	Y	371	404 0	1 8	18	
08	3100 N	4855	-0-	1755	1755	177 1	4174 2	79 4	425 9	Y	386	375 0	2 1	27	
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT			27	
ARNOLD A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290976 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8255 - 12847															
04	3060 X	2261	-0-	-799	-0-	1137 1	66 2	830 3	228 9	Y	207	205 0		10	
05	2976 X	2716	-0-	-260	-0-	1325 1	898 3	1 4	492 9	Y	447	441 0		16	
06	2910 X	2705	-0-	-205	-0-	1552 1	880 3	273 9		Y	248	250 0		14	
07	3007 X	2462	-0-	-545	-0-	1044 1	101 2	1006 3	311 9	Y	283	283 0		14	
08	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	408 1	2048 2	278 9		Y	253	254 0		13	
09	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT			13	
IRVIN WEST WELL #: 18H RRCID -> 290977 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9049 - 14213															
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	219 1	562 3	26 4	437 9	Y	397	399 0		5	
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	242 1	574 3	21 4	481 9	Y	437	437 0		5	
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	237 1	567 3	31 4	574 9	Y	522	489 0	21 1	17	
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	238 1	596 3	21 4	410 9	Y	373	382 0		8	
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	301 1	495 2	407 9		Y	370	369 0		9	
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT			9	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261														
ARNOLD A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290978 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8176 - 12799														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3120 X	2176	-0-	-944	-0-	1080	1 63	2 2	Y	223	223	0		11
						788	3 245	9						
05	2945 X	2409	-0-	-536	-0-	1223	1 829	3 3	Y	324	323	0		12
						1	4 356	9						
06	3000 X	2186	-0-	-814	-0-	1197	1 679	3 3	Y	282	278	0		16
						310	9							
07	3100 X	1839	-0-	-1261	-0-	731	1 70	2 2	Y	303	304	0		15
						705	3 333	9						
08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	234	1 1173	2 2	Y	275	276	0		14
						303	9							
09	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-				Y	NO RPT				14
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290982 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8546 - 12418														
04	1350 N	263	-0-	-1087	-0-	49	1 2	2 2	Y	50	47	0	1 8	24
						106	3 51	4						
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	154	1 13	2 2	Y	157	152	0	1 8	28
						550	3 192	4 4						
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	78	1 168	3 3	Y	112	118	0	1 1	20
						103	4 123	9 9			1	8		
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	14	1 30	3 3	Y	19	21	0		18
						21	9							
08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	87	1 1992	2 2	Y	162	142	0		38
						38	4 178	9 9						
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				Y	NO RPT				38
ERCP MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 290984 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8257 - 13182														
04	5040 X	3957	-0-	-1083	-0-	1053	1 53	2 2	Y	703	751	1	9 8	51
						2057	3 21	4 4						
05	5115 X	4066	-0-	-1049	-0-	1053	1 59	2 2	Y	720	639	1	6 8	126
						2127	3 35	4 4						
06	4650 X	4384	-0-	-266	-0-	1042	1 36	2 2	Y	771	774	1	2 8	121
						2411	3 47	4 4						
07	4588 X	4144	-0-	-444	-0-	888	1 1	2 2	Y	650	615	1		156
						2464	3 76	4 4						
08	4278 X	4183	-0-	-95	-0-	758	1 2589	2 2	Y	753	821	1		88
						8	4 828	9 9						
09	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-				Y	NO RPT				88
ERCP MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 290985 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8197 - 14155														
04	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	1106	1 56	2 2	Y	597	635	1	8 8	44
						2159	3 22	4 4						
05	3844 X	3674	-0-	-170	-0-	962	1 54	2 2	Y	620	550	1	5 8	109
						1944	3 32	4 4						
06	3720 X	3619	-0-	-101	-0-	849	1 29	2 2	Y	672	673	1	2 8	106
						1963	3 39	4 4						
07	3844 X	3501	-0-	-343	-0-	726	1 1	2 2	Y	634	587	1		153
						2015	3 62	4 4						
08	4123 X	3470	-0-	-653	-0-	636	1 2173	2 2	Y	595	678	1		70
						6	4 655	9 9						
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-				Y	NO RPT				70

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261														
TALBUTT TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 291188 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8025 - 12127														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	3810 X	3335	-0-	-475	-0-	139	1	2603	3	Y	539	448	0	246
						593	9							
05	3937 X	3475	-0-	-462	-0-	97	1	2990	2	Y	347	530	0	59
						6	4	382	9				4	8
06	3810 X	2627	-0-	-1183	-0-	97	1	2293	3	Y	189	213	0	35
						29	4	208	9					
07	3813 X	2128	-0-	-1685	-0-	107	1	1925	3	Y	82	107	0	10
						6	4	90	9					
08	2914 X	1084	-0-	-1830	-0-	134	1	624	2	Y	287	238	0	59
						10	4	316	9					
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT			59
TALBUTT TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 291190 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8180 - 12297														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST PENNA A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8055 - 15259														
04	2100 X	1660	-0-	-440	-0-	89	1	1160	3	Y	370	368	0	11
						4	4	407	9					
05	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	171	1	2195	3	Y	504	499	0	16
						42	4	554	9					
06	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	268	1	3451	3	Y	658	649	0	25
						34	4	724	9					
07	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	250	1	3497	3	Y	696	701	0	20
						55	4	766	9					
08	1705 X	750	-0-	-955	-0-	11	1	739	9	Y	672	673	0	21
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT			21
WEST PENNA A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8027 - 15258														
04	3000 N	3311	-0-	311	467	205	1	2688	3	Y	373	370	0	11
						8	4	410	9				1	8
05	3100 N	3388	-0-	288	755	213	1	2734	3	Y	354	354	0	11
						52	4	389	9					
06	3000 N	3244	-0-	244	999	206	1	2651	3	Y	328	327	0	12
						26	4	361	9					
07	4302 X	3303	-0-	-999	-0-	192	1	2686	3	Y	348	350	0	10
						42	4	383	9					
08	3286 X	381	-0-	-2905	-0-	12	1	369	9	Y	335	335	0	11
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT			11
WEST PENNA A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291252 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8189 - 15172														
04	5100 X	4020	-0-	-1080	-0-	236	1	3086	3	Y	626	624	0	18
						9	4	689	9					
05	5270 X	4122	-0-	-1148	-0-	246	1	3155	3	Y	601	600	0	19
						60	4	661	9					
06	4740 X	3940	-0-	-800	-0-	237	1	3059	3	Y	558	556	0	21
						30	4	614	9					
07	4185 X	4020	-0-	-165	-0-	222	1	3100	3	Y	591	595	0	17
						48	4	650	9					
08	3782 X	626	-0-	-3156	-0-	23	1	27	2	Y	524	525	0	17
						576	9							
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT			17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
BROWN TRUST WELL #: 202H RRCID -> 291262 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	801	1	3480	3	Y	1011	1007	0	1 8	6
						128	4	1112	9						
05	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	469	1	1	2	Y	943	944	0	1 8	4
						2453	3	153	4						
06	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	418	1	2315	3	Y	765	765	0		4
						185	4	842	9						
07	3689 X	3514	-0-	-175	-0-	424	1	2112	3	Y	837	837	0		4
						57	4	921	9						
08	5704 X	2585	-0-	-3119	-0-	59	1	1804	2	Y	656	657	0		3
						722	9								
09	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT				3
BROWN TRUST WELL #: 29H RRCID -> 291263 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9423 - 15810															
04	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	788	1	3424	3	Y	961	958	0		5
						126	4	1057	9						
05	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	512	1	1	2	Y	974	974	0	1 8	4
						2678	3	167	4						
06	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	429	1	2376	3	Y	1099	1097	0		6
						190	4	1209	9						
07	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	435	1	2169	3	Y	1046	1047	0		5
						58	4	1151	9						
08	5580 X	2630	-0-	-2950	-0-	56	1	1731	2	Y	766	768	0		3
						843	9								
09	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT				3
WEST PENA A UNIT WELL #: 16H RRCID -> 291267 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8038 - 15269															
04	11640 X	10844	-0-	-796	-0-	747	1	9786	3	Y	255	255	0		7
						30	4	281	9						
05	12028 X	5023	-0-	-7005	-0-	329	1	4219	3	Y	359	355	0		11
						80	4	395	9						
06	10170 X	3652	-0-	-6518	-0-	233	1	3001	3	Y	354	352	0		13
						29	4	389	9						
07	10695 X	3714	-0-	-6981	-0-	218	1	3036	3	Y	375	377	0		11
						47	4	413	9						
08	3720 X	933	-0-	-2787	-0-	191	1	343	2	Y	363	363	0		12
						399	9								
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT				12
WEST PENA B UNIT WELL #: 220H RRCID -> 291271 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8069 - 15279															
04	18180 X	4281	-0-	-13899	-0-	252	1	3302	3	Y	652	650	0		19
						10	4	717	9						
05	18786 X	5379	-0-	-13407	-0-	332	1	4258	3	Y	644	643	0		20
						81	4	708	9						
06	17880 X	5556	-0-	-12324	-0-	347	1	4470	3	Y	632	628	0		24
						44	4	695	9						
07	9238 X	5701	-0-	-3537	-0-	327	1	4563	3	Y	673	678	0		19
						71	4	740	9						
08	4433 X	746	-0-	-3687	-0-	18	1	16	2	Y	647	648	0		21
						712	9								
09	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT				21

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101261									
WEST PENA C UNIT		WELL #: 32H		RRCID -> 291272		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8089 - 12860			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
04	3420 X	1233	-0-	-2187	-0-	64 1 3 4	833 3 333 9	Y	303	302 0	9
05	3534 X	2069	-0-	-1465	-0-	120 1 29 4	1537 3 383 9	Y	348	346 0	11
06	3420 X	2221	-0-	-1199	-0-	133 1 17 4	1715 3 356 9	Y	324	323 0	12
07	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	106 1 23 4	1486 3 322 9	Y	293	297 0	8
08	1271 X	404	-0-	-867	-0-	8 1	396 9	Y	360	358 0	11
09	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-			Y	NO RPT		11
WEST PENA C UNIT		WELL #: 33H		RRCID -> 291273		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8096 - 12642			
04	1890 X	1714	-0-	-176	-0-	82 1 3 4	1073 3 556 9	Y	505	501 0	15
05	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	101 1 25 4	1294 3 576 9	Y	524	522 0	17
06	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	108 1 14 4	1395 3 534 9	Y	485	484 0	18
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	79 1 17 4	1098 3 439 9	Y	399	406 0	11
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	18 1 598 9	16 2	Y	544	540 0	16
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			Y	NO RPT		16
ARNOLD C UNIT		WELL #: 51H		RRCID -> 291274		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8380 - 13319			
04	2610 X	2353	-0-	-257	-0-	99 1 1662 3	1 2 591 9	Y	537	536 0	13
05	2697 X	2119	-0-	-578	-0-	73 1 674 9	1372 3	Y	613	593 0	33
06	2610 X	1573	-0-	-1037	-0-	64 1 421 9	1088 3	Y	383	403 0	13
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	46 1 875 3	26 2 24 4	Y	350	352 0	11
08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	49 1 364 9	1091 2	Y	331	322 0	11 1 9
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			Y	NO RPT		9
JLH LIC G UNIT		WELL #: D 8H		RRCID -> 291275		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8522 - 12882			
04	1050 N	133	-0-	-917	-0-	7 1 114 9	12 3	Y	104	115 0	1 8 20
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	23 1 63 3	2 2 34 4	Y	332	312 0	3 8 37
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	37 1 112 4	76 3 404 9	Y	367	381 0	3 8 20
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	57 1 295 3	1 2 1 4	Y	313	315 0	1 8 17
08	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	66 1 219 4	1530 2 348 9	Y	316	294 0	1 1 38
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		38
MUSTANG		WELL #: 3H		RRCID -> 291276		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 10038 PERF.10470 - 14900			
04	1020 N	36	-0-	-984	-0-	36 3		N	-0-		122
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	43 3	7 4	N	-0-		122
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		122
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		127
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		127

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261														
ARNOLD C UNIT WELL #: 52H RRCID -> 291277 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8415 - 13364														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	900 N	654	-0-	-246	-0-	13	1	214	3	Y	388	394	0	10
						427	9							
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	Y	427	423	0	14
						470	9							
06	3000 N	3999	-0-	999	999	148	1	2535	3	Y	1196	1171	0	39
						1316	9							
07	3100 N	3759	-0-	659	1658	135	1	75	2	Y	838	851	0	26
						2557	3	70	4					
08	5603 X	3945	-0-	-1658	-0-	132	1	2946	2	Y	788	786	0	5 1
						867	9							
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT			23
ARNOLD D UNIT WELL #: 53H RRCID -> 291278 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8360 - 13283														
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	70	1	1182	3	Y	636	637	0	16
						700	9							
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	56	1	1041	3	Y	517	507	0	26
						569	9							
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	73	1	1244	3	Y	587	593	0	20
						646	9							
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	48	1	27	2	Y	444	450	0	14
						919	3	25	4					
08	2015 X	1849	-0-	-166	-0-	53	1	1176	2	Y	564	554	0	8 1
						620	9							
09	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT			16
ARNOLD D UNIT WELL #: 55H RRCID -> 291279 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8355 - 13308														
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	55	1	921	3	Y	548	551	0	14
						603	9							
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	44	1	826	3	Y	482	474	0	22
						530	9							
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	41	1	697	3	Y	454	461	0	15
						499	9							
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	32	1	18	2	Y	410	412	0	13
						603	3	16	4					
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	34	1	768	2	Y	645	634	0	5 1
						710	9							
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			19
WEST PENA C UNIT WELL #: 34H RRCID -> 291280 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8052 - 12644														
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	42	1	549	3	Y	365	362	0	11
						2	4	402	9					
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	52	1	667	3	Y	282	284	0	9
						13	4	310	9					
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	53	1	677	3	Y	254	253	0	10
						7	4	279	9					
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	445	3	Y	174	179	0	5
						7	4	191	9					
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	184	1	330	2	Y	259	256	0	8
						285	9							
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101261										
WEST PENA C UNIT		WELL #: 35H		RRCID -> 291281		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8072 - 12603				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE		
04	2580 X	570	-0-	-2010	-0-	32 1	416 3	Y	110	110 0	3	
						1 4	121 9					
05	2666 X	593	-0-	-2073	-0-	34 1	433 3	Y	107	107 0	3	
						8 4	118 9					
06	2580 X	524	-0-	-2056	-0-	30 1	388 3	Y	93	92 0	4	
						4 4	102 9					
07	1612 X	471	-0-	-1141	-0-	25 1	347 3	Y	85	87 0	2	
						5 4	94 9					
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	7 1	235 9	Y	214	211 0	6	
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT		6	

WEST PENA D UNIT		WELL #: 31H		RRCID -> 291282		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8066 - 15480				
04	6300 X	2192	-0-	-4108	-0-	83 1	1092 3	Y	922	913 0	27	
						3 4	1014 9					
05	6510 X	848	-0-	-5662	-0-	28 1	355 3	Y	416	430 0	13	
						7 4	458 9					
06	6120 X	555	-0-	-5565	-0-	16 1	201 3	Y	305	306 0	12	
						2 4	336 9					
07	2139 X	376	-0-	-1763	-0-	10 1	133 3	Y	210	216 0	6	
						2 4	231 9					
08	970 X	970	-0-	-0-	-0-	224 1	404 2	Y	311	308 0	9	
						342 9						
09	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		9	

RATHJEN C UNIT		WELL #: C 2H		RRCID -> 291283		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8329 - 16688				
04	3780 X	3450	-0-	-330	-0-	384 1	49 2	Y	541	526 0	8 8	66
						2422 3	595 9					
05	3906 X	1690	-0-	-2216	-0-	355 1	26 2	Y	198	191 0	2 8	71
						1091 3	218 9					
06	3990 X	3672	-0-	-318	-0-	401 1	5 2	Y	608	608 0	11 1	54
						2597 3	669 9			6 8		
07	4123 X	3481	-0-	-642	-0-	406 1	4 2	Y	479	490 0	2 8	41
						2544 3	527 9					
08	8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	313 1	7518 2	Y	490	481 0	5 1	45
						142 4	539 9					
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			Y	NO RPT			45

GRAN TORINO A		WELL #: 11H		RRCID -> 291287		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 10273 PERF.10670 - 14030				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRAN TORINO A		WELL #: 1H		RRCID -> 291288		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 10233 PERF.10210 - 14905				
04	1140 N	128	-0-	-1012	-0-	125 3	1 4	Y	2	2 8		142
						2 9						
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	64 3	11 4	Y	2	2 8		142
						2 9						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	6 8		142
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	234 3	24 4	Y	377	324 1	3 8	192
						415 9						
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	160 1	251 2	Y	442	499 1		135
						486 9						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			135

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261													
GRAN TORINO A WELL #: 17H RRCID -> 291290 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10507 - 15422													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		330 N	189	-0-	-141	-0-	12 1	123 3	Y	48	23 1		41
							1 4	53 9					
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	108 3	18 4	Y	75	87 1		29
							83 9						
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	75 3	91 9	Y	83	55 1		57
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	58 3	6 4	Y	95	60 1		92
							105 9						
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	159 1	66 2	Y	-0-			92
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			92
MIESCH A UNIT WELL #: 20H RRCID -> 291291 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7990 - 13865													
04		3120 X	2859	-0-	-261	-0-	2 1	177 2	Y	416	409 0	1 8	20
							2222 3	458 9					
05		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	3 1	3547 3	Y	624	620 0	1 8	23
							1 4	686 9					
06		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	6 1	4915 3	Y	857	831 0		49
							943 9						
07		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	1 1	300 2	Y	477	503 0		23
							3001 3	525 9					
08		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	3236 2	921 9	Y	837	817 0		43
09		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT			43
MIESCH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291292 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7995 - 13942													
04		2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2 1	177 2	Y	504	495 0		24
							2220 3	554 9					
05		3100 N	3435	-0-	335	335	3 1	2818 3	Y	557	561 0		20
							1 4	613 9					
06		3955 X	3620	-0-	-335	-0-	4 1	3092 3	Y	476	469 0		27
							524 9						
07		2697 X	2650	-0-	-47	-0-	1 1	196 2	Y	448	453 0		22
							1960 3	493 9					
08		3038 X	1970	-0-	-1068	-0-	1561 2	409 9	Y	372	375 0		19
09		3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-			Y	NO RPT			19
GARZA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291294 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 9427 - 13450													
04		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	163 1	22 2	Y	242	309 0	3 8	50
							1100 3	14 4					
05		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	165 1	23 2	Y	46	6 0	2 8	88
							955 3	25 4					
06		876 N	876	-0-	-0-	-0-	157 1	1 2	Y	59	140 0	3 1	3
							650 3	3 4			1 8		
07		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	162 1	1 2	Y	269	270 0		2
							671 3	296 9					
08		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	86 1	2075 2	Y	324	320 0	1 1	5
							246 4	356 9					
09		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT			5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
BROWN TRUST WELL #: 36H RRCID -> 291302 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9466 - 17001															
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	
04		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-		512 1	2223 3	Y	1158	1156	0		6
								82 4	1274 9						
05		6824 X	6824	-0-	-0-	-0-		826 1	2 2	Y	1275	1275	0		6
								4324 3	269 4						
06		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-		547 1	3027 3	Y	945	946	0		5
								242 4	1040 9						
07		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-		562 1	2803 3	Y	1160	1159	0		6
								75 4	1276 9						
08		4216 X	3933	-0-	-283	-0-		95 1	2934 2	Y	822	824	0		4
								904 9							
09		6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-				Y	NO RPT				4
BROWN TRUST WELL #: 38H RRCID -> 291303 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9539 - 16629															
04		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-		231 1	1005 3	Y	1556	1553	0		9
								37 4	1712 9						
05		7767 X	7767	-0-	-0-	-0-		855 1	2 2	Y	1963	1964	0		8
								4473 3	278 4						
06		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-		620 1	3435 3	Y	1496	1496	0		8
								274 4	1646 9						
07		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-		575 1	2869 3	Y	1167	1169	0		6
								77 4	1284 9						
08		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-		115 1	3535 2	Y	1086	1087	0		5
								1195 9							
09		7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-				Y	NO RPT				5
ARNOLD C UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291313 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8272 - 12732															
04		1525 X	1525	-0-	-0-	-0-		59 1	986 3	Y	436	425	0		11
								480 9							
05		1382 X	1382	-0-	-0-	-0-		54 1	1010 3	Y	289	287	0		13
								318 9							
06		1188 X	1188	-0-	-0-	-0-		56 1	959 3	Y	157	164	0	1 8	5
								173 9							
07		945 X	945	-0-	-0-	-0-		31 1	17 2	Y	261	258	0		8
								594 3	16 4						
08		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-		43 1	958 2	Y	409	402	0	3 1	12
								450 9							
09		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				Y	NO RPT				12
BROWN TRUST WELL #: 33H RRCID -> 291323 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 9500 - 18151															
04		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-		255 1	1110 3	Y	1260	1257	0		7
								41 4	1386 9						
05		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-		227 1	1 2	Y	1297	1297	0	1 8	6
								1187 3	74 4						
06		2929 N	2929	-0-	-0-	-0-		204 1	1127 3	Y	1371	1370	0		7
								90 4	1508 9						
07		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-		184 1	918 3	Y	1013	1015	0		5
								25 4	1114 9						
08		724 N	724	-0-	-0-	-0-		30 1	694 9	Y	631	633	0		3
09		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-				Y	NO RPT				3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES				
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		101261									
JASIK RANCH A UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	291370	COMPL. DATE	06/17/2017	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	8041 - 15761	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	3466	-0-	466	466	40	1	297	2	Y	988	973 0	1 8 33
05	3100 N	2700	-0-	-400	66	1989	3	53	4	Y	826	839 0	20
06	501 N	435	-0-	-66	-0-	21	1	851	2	Y	313	326 0	7
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	911	3	8	4	Y	243	246 0	4
08	898 X	898	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	134	135 0	3
09	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-	344	9	5	2	Y	NO RPT		3
						1	1	267	9				
						56	3	740	2	Y			
						11	1						
						147	9						

PENA B UNIT		WELL #:		90H	RRCID ->	291396	COMPL. DATE	09/06/2018	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	8393 - 16885	
04	10320 X	149	-0-	-10171	-0-	8	1	141	3	Y	-0-	39 0	-0-
05	10664 X	1908	-0-	-8756	-0-	56	1	1047	3	Y	732	706 0	1 8 25
06	10320 X	3932	-0-	-6388	-0-	805	9						
07	10664 X	4300	-0-	-6364	-0-	141	1	2424	3	Y	1243	1227 0	41
08	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	1367	9	78	2	Y	1233	1235 0	39
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-	140	1	72	4	Y	1135	1140 0	35
						2654	3	2802	2	Y			
						17	1						
						1249	9						
										Y	NO RPT		35

ARNOLD B UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	291424	COMPL. DATE	07/02/2012	TOTAL DEPTH	7949	PERF.	8320 - 13246	
04	1380 N	358	-0-	-1022	-0-	112	1	7	2	Y	143	141 0	7
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	82	3	157	9	Y	216	215 0	8
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	58	1	39	3	Y	175	173 0	10
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	238	9	43	3	Y	45	53 0	2
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	75	1	1	2	Y	4	6 0	-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	193	9	6	2	Y	NO RPT		-0-
						14	1						
						14	3						
						1	1						
						4	9						

PENA SOUTH		WELL #:		43H	RRCID ->	291466	COMPL. DATE	08/19/2016	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	8694 - 13962	
04	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	110	1	1443	3	Y	729	686 0	45 1 12
05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	4	4	802	9	Y	608	607 0	13
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	120	1	1540	3	Y	382	387 0	8
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	29	4	669	9	Y	310	313 0	5
08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	119	1	1536	3	Y	391	388 0	8
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-	15	4	420	9	Y	NO RPT		8
						88	1	1232	3	Y			
						19	4	341	9				
						119	1	1640	2	Y			
						430	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
PENA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 291467 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8650 - 13944															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		1620 N	1260	-0-	-360	-0-	52 1	681 3	2 4	525 9	Y	477	448 0	30 1	8
05		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	55 1	707 3	13 4	549 9	Y	499	496 0		11
06		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	53 1	679 3	7 4	531 9	Y	483	484 0		10
07		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	39 1	545 3	9 4	432 9	Y	393	397 0		6
08		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	96 1	1426 2	433 9		Y	394	392 0		8
09		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			8
MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 291474 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10500 - 14784															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	420480					Y	NO RPT			-0-
PENA SOUTH WELL #: 95H RRCID -> 291506 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8146 - 15861															
04		2190 N	1727	-0-	-463	-0-	89 1	1164 3	4 4	470 9	Y	427	426 0		12
05		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	118 1	1518 3	29 4	669 9	Y	608	601 0		19
06		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	116 1	1500 3	15 4	640 9	Y	582	579 0		22
07		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	103 1	1439 3	22 4	641 9	Y	583	588 0		17
08		669 N	669	-0-	-0-	-0-	12 1	657 9			Y	597	596 0		18
09		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT			18
JASIK WELL #: 51H RRCID -> 291511 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7958 - 13871															
04		2400 X	2111	-0-	-289	-0-	29 1	213 2	1426 3	38 4	Y	368	368 0		12
05		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	25 1	1054 2	1128 3	10 4	Y	446	447 0		11
06		2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	22 1	2427 3	425 9		Y	386	388 0		9
07		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	18 1	153 2	1842 3	376 9	Y	342	345 0		6
08		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	22 1	1431 2	328 9		Y	298	298 0		6
09		2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT			6
JASIK RANCH A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291557 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8172 - 15852															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261													
JASIK RANCH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291558 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8046 - 16810													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		6600 X	547	-0-	-6053	-0-	6 1	47 2	Y	157	184 0		5
							313 3	8 4					
05		6820 X	2728	-0-	-4092	-0-	22 1	921 2	Y	718	706 0		17
							986 3	9 4					
06		6600 X	2428	-0-	-4172	-0-	17 1	1837 3	Y	522	527 0		12
							574 9						
07		6820 X	1057	-0-	-5763	-0-	7 1	56 2	Y	286	293 0		5
							679 3	315 9					
08		1488 X	1328	-0-	-160	-0-	18 1	1145 2	Y	150	152 0		3
							165 9						
09		1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT			3

JLH LIC G UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291559 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8585 - 12510													
04		810 N	113	-0-	-697	-0-	10 1	17 3	Y	78	88 0	1 8	15
							86 9						
05		487 N	487	-0-	-0-	-0-	24 1	2 2	Y	325	305 0	3 8	32
							67 3	36 4					
06		723 N	723	-0-	-0-	-0-	48 1	99 3	Y	391	401 0	4 8	18
							146 4	430 9					
07		617 N	617	-0-	-0-	-0-	42 1	218 3	Y	324	326 0	1 8	15
							1 4	356 9					
08		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	25 1	588 2	Y	277	258 0		34
							84 4	305 9					
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT			34

JLH LIC G UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291560 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8586 - 12711													
04		606 N	606	-0-	-0-	-0-	162 1	5 2	Y	155	161 0	2 8	15
							268 3	171 9					
05		890 N	890	-0-	-0-	-0-	107 1	7 2	Y	290	274 0	2 8	29
							298 3	159 4					
06		951 N	951	-0-	-0-	-0-	87 1	177 3	Y	386	393 0	1 1	17
							262 4	425 9			4 8		
07		860 N	860	-0-	-0-	-0-	84 1	1 2	Y	306	309 0	1 8	13
							436 3	2 4					
08		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	73 1	1679 2	Y	298	277 0	1 1	33
							241 4	328 9					
09		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT			33

JASIK WELL #: 41H RRCID -> 291563 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7915 - 12176													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
 JASIK WELL #: 34H RRCID -> 291564 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8014 - 12970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3600 X	3380	-0-	-220	-0-	53 1	389 2	236	Y	236	235 0	8	
						2609 3	69 4						
05	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	47 1	1940 2	297	Y	297	298 0	7	
						2077 3	18 4						
06	2910 X	2569	-0-	-341	-0-	19 1	2098 3	411	Y	411	409 0	9	
						452 9							
07	3720 X	2144	-0-	-1576	-0-	16 1	134 2	343	Y	343	346 0	6	
						1617 3	377 9						
08	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	22 1	1406 2	298	Y	298	298 0	6	
						328 9							
09	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-				Y	NO RPT		6	

JASIK WELL #: 35H RRCID -> 291565 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7964 - 12626

04	3720 X	1026	-0-	-2694	-0-	15 1	114 2	103	Y	103	103 0	3
						764 3	20 4					
05	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	40 1	1674 2	374	Y	374	368 0	9
						1793 3	16 4					
06	3720 X	3134	-0-	-586	-0-	25 1	2715 3	358	Y	358	359 0	8
						394 9						
07	3844 X	2365	-0-	-1479	-0-	18 1	153 2	322	Y	322	324 0	6
						1840 3	354 9					
08	2542 X	1710	-0-	-832	-0-	22 1	1404 2	258	Y	258	259 0	5
						284 9						
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-				Y	NO RPT		5

JASIK WELL #: 37H RRCID -> 291566 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7966 - 12304

04	1890 X	1128	-0-	-762	-0-	14 1	106 2	254	Y	254	254 0	9
						710 3	19 4					
05	1891 X	1642	-0-	-249	-0-	14 1	598 2	348	Y	348	349 0	8
						641 3	6 4					
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	14 1	1515 3	366	Y	366	366 0	8
						403 9						
07	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	11 1	93 2	322	Y	322	324 0	6
						1115 3	354 9					
08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	21 1	1372 2	280	Y	280	280 0	6
						308 9						
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-				Y	NO RPT		6

JASIK WELL #: 43H RRCID -> 291584 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7971 - 13854

04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	71	Y	71	70 0	2
						43 3	1 4					
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	86	Y	86	86 0	2
						36 3	95 9					
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	48 3	57 9	52	Y	52	53 0	1
						4 2	45 3	95	Y	95	94 0	2
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	105 9						
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	19 1	1250 2	149	Y	149	148 0	3
						164 9						
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT		3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
 JASIK WELL #: 52H RRCID -> 291587 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7970 - 13928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1710 N	1632	-0-	-78	-0-	21 1	156 2	Y	347	345	0	12	
						1045 3	28 4						
05	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	20 1	837 2	Y	422	424	0	10	
						897 3	8 4						
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	17 1	1893 3	Y	342	344	0	8	
						376 9							
07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	14 1	116 2	Y	299	302	0	5	
						1394 3	329 9						
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	21 1	1378 2	Y	243	243	0	5	
						267 9							
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT			5	

JASIK WELL #: 36H RRCID -> 291693 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7979 - 12346

04	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	30 1	219 2	Y	334	323	0	11
						1469 3	39 4					
05	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	32 1	1322 2	Y	473	473	0	11
						1416 3	12 4					
06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	24 1	2681 3	Y	377	379	0	9
						415 9						
07	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	19 1	158 2	Y	321	324	0	6
						1899 3	353 9					
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	22 1	1421 2	Y	280	280	0	6
						308 9						
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			Y	NO RPT			6

JASIK WELL #: 31H RRCID -> 291798 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8026 - 13922

04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			Y	-0-	2	0	-0-
05	2945 X	325	-0-	-2620	-0-	3 1	118 2	Y	69	67	0	2
						127 3	1 4					
06	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	35 1	3900 3	Y	853	836	0	19
						938 9						
07	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	29 1	243 2	Y	888	891	0	16
						2934 3	977 9					
08	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	24 1	1555 2	Y	1026	1021	0	21
						1129 9						
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			Y	NO RPT			21

JASIK WELL #: 32H RRCID -> 291837 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8028 - 13622

04	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	43 1	319 2	Y	377	376	0	13
						2138 3	56 4					
05	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	33 1	1386 2	Y	377	381	0	9
						1484 3	13 4					
06	6060 X	1690	-0-	-4370	-0-	14 1	1515 3	Y	146	152	0	3
						161 9						
07	6262 X	1361	-0-	-4901	-0-	11 1	93 2	Y	129	130	0	2
						1115 3	142 9					
08	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	19 1	1255 2	Y	205	203	0	4
						226 9						
09	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT			4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261														
JASIK WELL #: 33H RRCID -> 291840 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8016 - 13283														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
04		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-				Y	-0-	6 0	-0-	
05		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				Y	-0-		-0-	
06		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-		24 1	2633 3	Y	893	873 0	20	
								982 9						
07		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-		26 1	220 2	Y	1071	1072 0	19	
								2648 3	1178 9					
08		2945 X	2141	-0-	-804	-0-		17 1	1098 2	Y	933	933 0	19	
								1026 9						
09		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-				Y	NO RPT		19	

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699														
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081														
04		8850 X	6346	-0-	-2504	-0-		6316 2	1 4	N	26		176	
								29 9						
05		10611 X	10611	-0-	-0-	-0-		10559 2	52 9	N	47		223	
06		9120 X	1382	-0-	-7738	-0-		1382 2		N	-0-	182 1	41	
07		9778 X	9778	-0-	-0-	-0-		9749 2	29 9	N	26		67	
08		10602 X	-0-	-0-	-10602	-0-				N	-0-		67	
09		10260 X	160	-0-	-10100	-0-		138 2	22 9	N	20		87	

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194														
04		5850 X	4660	-0-	-1190	-0-		4641 2	1 4	N	16		145	
								18 9						
05		6425 X	6425	-0-	-0-	-0-		6403 2	22 9	N	20		165	
06		5850 X	316	-0-	-5534	-0-		315 2	1 9	N	1		166	
07		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-		6392 2	15 9	N	14		180	
08		6045 X	3254	-0-	-2791	-0-		3247 2	7 9	N	6	2 8	184	
09		5850 X	96	-0-	-5754	-0-		57 2	39 9	N	35		219	

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557														
04		9345 X	9345	-0-	-0-	-0-		9335 2	10 9	Y	9		14	
05		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-		3844 2		Y	-0-		14	
06		7375 X	7375	-0-	-0-	-0-		7353 2	22 9	Y	20		34	
07		9672 X	7366	-0-	-2306	-0-		7366 2		Y	-0-		34	
08		9672 X	2880	-0-	-6792	-0-		2879 2	1 9	Y	1		35	
09		9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-				Y	-0-	24 1	11	

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303														
04		5190 X	4439	-0-	-751	-0-		4397 2	42 9	Y	38		177	
05		5363 X	2020	-0-	-3343	-0-		2018 2	2 9	Y	2		179	
06		5190 X	2231	-0-	-2959	-0-		2231 2		Y	-0-		179	
07		4681 X	255	-0-	-4426	-0-		249 2	6 9	Y	5	1 8	183	
08		4588 X	108	-0-	-4480	-0-		106 2	2 9	Y	2	2 8	183	
09		4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-				Y	2	127 1	2 8	56

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921														
04		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-		6637 2		Y	-0-		38	
05		5456 X	2161	-0-	-3295	-0-		2161 2		Y	-0-		38	
06		5550 X	2524	-0-	-3026	-0-		2524 2		Y	-0-		38	
07		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-		5939 2	10 9	Y	9		47	
08		8587 X	2728	-0-	-5859	-0-		2728 2		Y	-0-		47	
09		6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-				Y	-0-	32 1	15	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699		WELL #: B 2H		RRCID -> 276757		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 9980		PERF.10470 - 16778		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			202
05	31 X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			202
06	30 X	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			202
07	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			202
08	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			202
09	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			202

PGE MAGUEY F UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278154		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9765		PERF.10077 - 14839				
04	4740 X	4375	-0-	-365	-0-	4299	2	1	4	Y	68	107	1	313
05	10137 X	7468	-0-	-2669	-0-	7398	2	2	4	Y	62	101	1	274
06	10200 X	3721	-0-	-6479	-0-	3721	2			Y	-0-			274
07	10540 X	7108	-0-	-3432	-0-	7029	2	2	4	Y	70			344
08	10540 X	18	-0-	-10522	-0-	18	2			Y	-0-			344
09	7230 X	345	-0-	-6885	-0-	344	2	1	9	Y	1	113	1	231

PGE MAGUEY G UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278155		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9758		PERF.10102 - 14996				
04	3000 N	8520	-0-	5520	5520	8520	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	11608	-0-	8508	14028	11608	2			Y	-0-			-0-
06	3000 N	11608	-0-	8608	22636	11608	2			Y	-0-			-0-
07	29407 X	6771	-0-	-22636	-0-	6771	2			Y	-0-			-0-
08	11594 X	33	-0-	-11561	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
09	11610 X	215	-0-	-11395	-0-	215	2			Y	-0-			-0-

PGE MAGUEY E UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278156		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9781		PERF.10098 - 13569				
04	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4789	2	2	4	Y	79	71	1	212
05	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5586	2	2	4	Y	70	75	1	207
06	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			Y	-0-			207
07	7068 X	713	-0-	-6355	-0-	713	2			Y	-0-			207
08	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-			207
09	7590 X	14	-0-	-7576	-0-	13	2	1	9	Y	1	66	1	141

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #: 3H		RRCID -> 291136		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 9086		PERF. 9305 - 15143		
04	3000 N	1676	-0-	-1324	3919	3	1	1237	2	Y	396	419	0	14
05	3100 N	1731	-0-	-1369	2550	3	1	1261	2	Y	419	417	0	15
06	3000 N	1497	-0-	-1503	1047	3	1	1122	2	Y	334	336	0	12
07	2527 N	1480	-0-	-1047	-0-	2	1	1199	3	Y	250	250	0	11
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	2	1	1448	3	Y	232	233	0	9
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1	1	1060	3	Y	216	216	0	8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
EXELCO		WELL #:		5H	RRCID ->	291137	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	9074	PERF.	9197	-	15497	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		855 N	62	-0-	-793	-0-	7 2	55 9	Y	50	85 0	1 8		2	
05		837 N	748	-0-	-89	-0-	1 1	305 2	Y	398	385 0	1 8		14	
							4 4	438 9							
06		780 N	566	-0-	-214	-0-	1 1	318 2	Y	222	228 0			8	
							3 4	244 9							
07		507 N	507	-0-	-0-	-0-	1 1	329 3	Y	159	160 0			7	
							2 4	175 9							
08		607 N	607	-0-	-0-	-0-	1 1	429 3	Y	159	160 0			6	
							2 4	175 9							
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	307 3	2 4	Y	159	159 0			6	
							175 9								

EXELCO		WELL #:		9H	RRCID ->	291138	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	9046	PERF.	9512	-	14273
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CORNFIELD UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	291143	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	11833	PERF.	11901	-	16743
04	3000 N	1554	-0-	-1446	2538	56 1	1277 2	Y	201	213 0				29
						221 9								
05	3100 N	1594	-0-	-1506	1032	67 1	1300 2	Y	203	200 0				32
						4 4	223 9							
06	1947 N	915	-0-	-1032	-0-	25 1	785 2	Y	94	86 0				40
						2 4	103 9							
07	1612 N	1536	-0-	-76	-0-	65 1	1206 3	Y	238	264 0				14
						3 4	262 9							
08	1364 N	1106	-0-	-258	-0-	62 1	758 3	Y	257	254 0				17
						3 4	283 9							
09	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	65 1	2270 3	Y	291	283 0				25
						4 4	320 9							

CORNFIELD UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	291144	COMPL. DATE	12/16/2018	TOTAL DEPTH	11847	PERF.	11691	-	18080
04	6330 X	5069	-0-	-1261	-0-	242 1	3870 2	Y	870	919 0	1 8			126
						957 9								
05	6541 X	4935	-0-	-1606	-0-	234 1	3878 2	Y	740	749 0	1 8			116
						9 4	814 9							
06	6330 X	3606	-0-	-2724	-0-	186 1	2923 2	Y	447	375 0				188
						5 4	492 9							
07	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	412 1	5078 3	Y	1083	1206 0	1 8			64
						13 4	1191 9							
08	6572 X	5796	-0-	-776	-0-	401 1	4379 3	Y	914	916 0	1 8			61
						11 4	1005 9							
09	5070 X	4926	-0-	-144	-0-	350 1	3556 3	Y	916	897 0	1 8			79
						12 4	1008 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
CUMMINGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291146 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12428 - 17564														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2550 N	2295	-0-	-255	-0-	33	1	1782	2	Y	436	500	0	24
						480	9							
05	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	34	1	2078	2	Y	443	441	0	26
						38	4	487	9					
06	2520 N	2484	-0-	-36	-0-	30	1	1950	2	Y	448	446	0	28
						11	4	493	9					
07	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	15	1	2412	3	Y	590	584	0	34
						9	4	649	9					
08	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	13	1	2388	3	Y	535	534	0	35
						7	4	589	9					
09	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	18	1	2211	3	Y	427	429	0	32
						7	4	470	9				1 8	

CORNFIELD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291237 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11690 - 16738														
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	85	1	694	2	Y	217	233	0	31
						239	9							
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	94	1	711	2	Y	227	223	0	35
						4	4	250	9					
06	870 N	365	-0-	-505	-0-	60	1	189	2	Y	104	95	0	44
						2	4	114	9					
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	148	1	1386	3	Y	219	250	0	13
						3	4	241	9					
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	96	1	841	3	Y	214	213	0	14
						3	4	235	9					
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	86	1	162	3	Y	205	201	0	18
						3	4	226	9					

CORNFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291238 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11832 PERF.11770 - 17029														
04	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	212	1	2104	2	Y	443	494	0	64
						487	9						1 8	
05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	113	1	2250	2	Y	539	518	0	84
						10	4	593	9					
06	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	70	1	1069	2	Y	257	233	0	108
						5	4	283	9					
07	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	134	1	2703	3	Y	847	904	0	50
						10	4	932	9					
08	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	131	1	2021	3	Y	609	618	0	40
						8	4	670	9					
09	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	153	1	718	3	Y	581	570	0	50
						7	4	639	9				1 8	

CORNFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 291245 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11762 - 16910														
04	3000 N	1925	-0-	-1075	2025	321	1	1254	2	Y	318	333	0	46
						350	9							
05	3100 N	1985	-0-	-1115	910	307	1	1289	2	Y	347	339	0	54
						7	4	382	9					
06	1788 N	878	-0-	-910	-0-	60	1	626	2	Y	172	154	0	72
						3	4	189	9					
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	123	1	168	3	Y	329	381	0	19
						4	4	362	9				1 8	
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	118	1	1097	3	Y	306	304	0	20
						4	4	337	9					
09	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	124	1	2316	3	Y	293	287	0	25
						5	4	322	9				1 8	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. TURKEY CREEK A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
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
TURKEY CREEK A		WELL #: 1H		RRCID -> 291704		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 12242 PERF.12454 - 17822					
04	8550 X	8031	-0-	-519	-0-	331 2309	1 9	5391	2	Y	2099	2398	0	2 8	284
05	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	332 24	1 4	6068	2	Y	2486	2387	0	2 8	381
06	9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	335 25	1 4	6356	2	Y	2360	2425	0	2 8	314
07	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	286 23	1 4	5843	3	Y	2352	2310	0	2 8	354
08	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	344 24	1 4	5902	3	Y	2441	2430	0	2 8	363
09	5940 X	1398	-0-	-4542	-0-	171 4	1 4	707	3	Y	469	642	0		190
TURKEY CREEK B		WELL #: 2H		RRCID -> 291705		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 18586					
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	164 229	1 9	669	2	Y	208	251	0		28
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	144 3	1 4	550	2	Y	198	196	0		30
06	1170 N	964	-0-	-206	-0-	122 3	1 4	628	2	Y	192	196	0		26
07	1085 N	943	-0-	-142	-0-	123 3	1 4	610	3	Y	188	186	0		28
08	930 N	812	-0-	-118	-0-	121 4	1 4	504	3	Y	166	169	0		25
09	960 N	200	-0-	-760	-0-	110 1	1 4	54	3	Y	32	44	0		13
TURKEY CREEK C		WELL #: 3H		RRCID -> 291706		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 12308 PERF.12452 - 19031					
04	5640 X	5051	-0-	-589	-0-	366 1387	1 9	3298	2	Y	1261	1468	0	1 8	171
05	5146 X	4841	-0-	-305	-0-	366 12	1 4	3199	2	Y	1149	1143	0	1 8	176
06	5310 X	3154	-0-	-2156	-0-	401 11	1 4	1577	2	Y	1059	1093	0	1 8	141
07	5487 X	4144	-0-	-1343	-0-	388 12	1 4	2479	3	Y	1150	1117	0	1 8	173
08	5487 X	4219	-0-	-1268	-0-	331 12	1 4	2775	3	Y	1001	1024	0	1 8	149
09	5040 X	638	-0-	-4402	-0-	89 2	1 4	307	3	Y	218	279	0		88
ZION C		WELL #: 3H		RRCID -> 291708		COMPL. DATE 06/06/2019				TOTAL DEPTH 11773 PERF.11911 - 16879					
04	5970 X	5587	-0-	-383	-0-	41 1351	1 9	4195	2	Y	1228	1252	0	1 8	332
05	6169 X	5334	-0-	-835	-0-	45 33	1 4	3958	2	Y	1180	1087	0	1 8	424
06	5970 X	5244	-0-	-726	-0-	38 36	1 4	3863	2	Y	1188	1249	0		363
07	5983 X	5461	-0-	-522	-0-	30 39	1 4	4091	3	Y	1183	1188	0	1 8	357
08	5983 X	5467	-0-	-516	-0-	30 35	1 4	4200	3	Y	1093	1198	0	1 8	251
09	5580 X	5230	-0-	-350	-0-	9 31	1 4	3905	3	Y	1168	1087	0		332

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. ZION A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
WELL #:		1H		RRCID -> 291713		COMPL. DATE 06/06/2019				TOTAL DEPTH 11696 PERF.12173 - 16671						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3990 X	3922	-0-	-68	-0-	31	1	3113	2	Y	707	720	0	1	8	191
						778	9									
05	4123 X	3852	-0-	-271	-0-	33	1	3046	2	Y	683	628	0	1	8	245
						22	4	751	9							
06	3990 X	3778	-0-	-212	-0-	25	1	2993	2	Y	669	709	0	1	8	204
						24	4	736	9							
07	4123 X	3806	-0-	-317	-0-	18	1	3067	3	Y	633	645	0	1	8	191
						25	4	696	9							
08	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	19	1	3089	3	Y	597	650	0	1	8	137
						22	4	657	9							
09	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	6	1	2864	3	Y	603	568	0	1	8	171
						18	4	663	9							
TURKEY CREEK D		WELL #:		4H		RRCID -> 291714		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 12364 PERF.12453 - 19357				
04	5730 X	5336	-0-	-394	-0-	323	1	3812	2	Y	1092	1280	0	1	8	148
						1201	9									
05	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	312	1	4060	2	Y	1044	1031	0	1	8	160
						12	4	1148	9							
06	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	291	1	4199	2	Y	986	1014	0	1	8	131
						11	4	1085	9							
07	5549 X	5377	-0-	-172	-0-	280	1	4017	3	Y	972	956	0	1	8	146
						11	4	1069	9							
08	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	285	1	3838	3	Y	969	970	0	1	8	144
						12	4	1066	9							
09	4800 X	702	-0-	-4098	-0-	113	1	400	3	Y	170	245	0			69
						2	4	187	9							
ZION B		WELL #:		2H		RRCID -> 291736		COMPL. DATE 06/06/2019				TOTAL DEPTH 11764 PERF.12217 - 16789				
04	3720 X	3540	-0-	-180	-0-	28	1	2944	2	Y	516	519	0	1	8	139
						568	9									
05	3844 X	3403	-0-	-441	-0-	31	1	2814	2	Y	488	451	0	1	8	175
						21	4	537	9							
06	3720 X	3061	-0-	-659	-0-	23	1	2497	2	Y	468	500	0			143
						26	4	515	9							
07	3689 X	3387	-0-	-302	-0-	16	1	2762	3	Y	533	515	0			161
						23	4	586	9							
08	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	16	1	2726	3	Y	570	600	0			131
						22	4	627	9							
09	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	5	1	2559	3	Y	383	405	0			109
						15	4	421	9							
DOSSETT B		WELL #:		2H		RRCID -> 291755		COMPL. DATE 11/22/2017				TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9291 - 18829				
04	3870 X	1013	-0-	-2857	-0-	25	1	101	2	Y	806	958	0			47
						887	9									
05	3968 X	1136	-0-	-2832	-0-	46	1	465	2	Y	562	579	0	1	8	29
						7	4	618	9							
06	2130 X	321	-0-	-1809	-0-	17	1	34	2	Y	244	252	0			21
						2	4	268	9							
07	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	19	1	1374	3	Y	1081	983	0			119
						12	4	1189	9							
08	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	14	1	1184	3	Y	1090	1142	0	1	8	66
						12	4	1199	9							
09	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	12	1	1114	3	Y	1440	1434	0			72
						16	4	1584	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. QUETZAL A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: 1H		RRCID -> 291756		COMPL. DATE 08/14/2019				TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9860 - 21444						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7200 X	6400	-0-	-800	-0-	244	1	4870	2	Y	1169	1263	0	1	8	58
						1286	9									
05	7316 X	6903	-0-	-413	-0-	260	1	5281	2	Y	1222	1192	0	1	8	87
						18	4	1344	9							
06	7080 X	6407	-0-	-673	-0-	258	1	4880	2	Y	1137	1176	0	1	8	47
						18	4	1251	9							
07	6975 X	5951	-0-	-1024	-0-	299	1	4351	3	Y	1167	1169	0	1	8	44
						17	4	1284	9							
08	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	264	1	4372	3	Y	1182	1182	0	1	8	43
						15	4	1300	9							
09	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	200	1	4222	3	Y	1058	1058	0	1	8	42
						15	4	1164	9							
QUETZAL D		WELL #: 4H		RRCID -> 291757		COMPL. DATE 08/14/2019				TOTAL DEPTH 9846 PERF. 9896 - 21583						
04	6330 X	4617	-0-	-1713	-0-	272	1	3239	2	Y	1005	1073	0	1	8	50
						1106	9									
05	5239 X	4081	-0-	-1158	-0-	350	1	2528	2	Y	1079	1051	0	1	8	77
						16	4	1187	9							
06	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	219	1	3559	2	Y	1227	1251	0	2	8	51
						20	4	1350	9							
07	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	213	1	3728	3	Y	1186	1191	0	2	8	44
						19	4	1305	9							
08	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	188	1	3924	3	Y	1113	1115	0	2	8	40
						15	4	1224	9							
09	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	143	1	3711	3	Y	1020	1019	0	1	8	40
						15	4	1122	9							
QUETZAL B		WELL #: 2H		RRCID -> 291758		COMPL. DATE 08/14/2019				TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9898 - 21537						
04	5370 X	4286	-0-	-1084	-0-	241	1	3200	2	Y	768	820	0	1	8	38
						845	9									
05	5394 X	4320	-0-	-1074	-0-	231	1	3437	2	Y	584	579	0	1	8	42
						10	4	642	9							
06	5220 X	4203	-0-	-1017	-0-	199	1	3355	2	Y	582	599	0	1	8	24
						9	4	640	9							
07	5239 X	4099	-0-	-1140	-0-	256	1	3121	3	Y	647	646	0	1	8	24
						10	4	712	9							
08	3782 X	3691	-0-	-91	-0-	243	1	2920	3	Y	474	480	0	1	8	17
						7	4	521	9							
09	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	281	1	3377	3	Y	733	720	0	1	8	29
						11	4	806	9							
EVERGLADES B		WELL #: 2H		RRCID -> 291759		COMPL. DATE 01/16/2019				TOTAL DEPTH 11194 PERF.10554 - 18429						
04	7890 X	5361	-0-	-2529	-0-	307	1	3488	2	Y	1424	1470	0	2	8	45
						1566	9									
05	6944 X	4445	-0-	-2499	-0-	231	1	2783	2	Y	1286	1292	0	1	8	38
						16	4	1415	9							
06	6720 X	5798	-0-	-922	-0-	314	1	3983	2	Y	1348	1331	0	2	8	53
						18	4	1483	9							
07	6944 X	6119	-0-	-825	-0-	341	1	4322	3	Y	1307	1304	0	2	8	54
						18	4	1438	9							
08	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	346	1	4296	3	Y	1298	1299	0	2	8	51
						16	4	1428	9							
09	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	261	1	4395	3	Y	1273	1265	0	2	8	57
						17	4	1400	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162													
STEELHEAD F			WELL #: 6H		RRCID -> 291773					COMPL. DATE 01/01/2020			TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9854 - 20150			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		6420 X	6297	-0-	-123	-0-	30	1	4510	2	Y	1597	1776	0	1 8	78
							1757	9								
05		7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	21	1	5598	2	Y	1755	1740	0	1 8	92
							22	4	1931	9						
06		6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	22	1	4913	2	Y	1553	1556	0	1 8	88
							20	4	1708	9						
07		6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	15	1	4955	3	Y	1709	1719	0		78
							22	4	1880	9						
08		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	4991	3	20	4	Y	1807	1800	0		85
							1988	9								
09		6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	39	1	4795	3	Y	1668	1664	0	1 8	88
							20	4	1835	9						

HOGAN A			WELL #: 1H		RRCID -> 291777					COMPL. DATE 11/08/2019			TOTAL DEPTH 11994 PERF.11854 - 20115			
04		8160 X	6734	-0-	-1426	-0-	237	1	4924	2	Y	1430	1455	0	1 8	96
							1573	9								
05		8432 X	6535	-0-	-1897	-0-	214	1	4768	2	Y	1400	1400	0	1 8	95
							13	4	1540	9						
06		8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	193	1	6498	2	Y	1503	1500	0	1 8	97
							14	4	1653	9						
07		7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	305	1	5622	3	Y	1332	1368	0	1 8	60
							13	4	1465	9						
08		6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	235	1	4981	3	Y	1372	1376	0	1 8	55
							12	4	1509	9						
09		6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	276	1	4447	3	Y	1312	1272	0	1 8	94
							13	4	1443	9						

HOGAN B			WELL #: 2H		RRCID -> 291778					COMPL. DATE 11/08/2019			TOTAL DEPTH 11991 PERF.11678 - 20001			
04		8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	166	1	6263	2	Y	1920	1960	0	2 8	129
							2112	9								
05		8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	164	1	5615	2	Y	2057	2044	0	2 8	140
							19	4	2263	9						
06		9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	186	1	7311	2	Y	1832	1852	0	2 8	118
							19	4	2015	9						
07		9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	365	1	6732	3	Y	1774	1811	0	2 8	79
							17	4	1951	9						
08		8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	314	1	6236	3	Y	1770	1776	0	2 8	71
							15	4	1947	9						
09		8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	279	1	6292	3	Y	1659	1609	0	2 8	119
							16	4	1825	9						

HOGAN C			WELL #: 3H		RRCID -> 291779					COMPL. DATE 11/08/2019			TOTAL DEPTH 12016 PERF.11760 - 19894			
04		7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	255	1	4749	2	Y	1884	1910	0	6 8	127
							2072	9								
05		7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	250	1	4759	2	Y	1938	1928	0	6 8	131
							23	4	2132	9						
06		7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	277	1	4983	2	Y	1923	1926	0	4 8	124
							21	4	2115	9						
07		7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	461	1	4476	3	Y	1917	1952	0	3 8	86
							22	4	2109	9						
08		6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	366	1	4422	3	Y	1842	1851	0	3 8	74
							20	4	2026	9						
09		7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	392	1	4563	3	Y	2045	1969	0	3 8	147
							23	4	2250	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
FARNER C WELL #: 3H RRCID -> 291780 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11883 PERF.11058 - 17536															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	165	1	5205	2	Y	1239	1331	0	1 8	244
						1363	9								
05	6355 X	5680	-0-	-675	-0-	185	1	4226	2	Y	1135	1198	0	1 8	180
						20	4	1249	9						
06	6060 X	4699	-0-	-1361	-0-	300	1	3058	2	Y	1200	1117	0	1 8	262
						21	4	1320	9						
07	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	250	1	6726	3	Y	1323	1420	0	1 8	164
						25	4	1455	9						
08	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	185	1	6619	3	Y	1249	1064	0	1 8	348
						21	4	1374	9						
09	6720 X	6050	-0-	-670	-0-	185	1	4745	3	Y	1001	1195	0	1 8	153
						19	4	1101	9						
ARCHES B WELL #: 2H RRCID -> 291781 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11550 - 19979															
04	4980 X	3598	-0-	-1382	-0-	70	1	2078	2	Y	1318	1319	0	3 8	15
						1450	9								
05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	62	1	2288	2	Y	1331	1324	0	2 8	20
						15	4	1464	9						
06	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	116	1	2977	2	Y	1429	1418	0	3 8	28
						15	4	1572	9						
07	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	182	1	2878	3	Y	1423	1412	0	1 1	35
						16	4	1565	9			3	8		
08	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	155	1	2858	3	Y	1438	1442	0	3 8	28
						15	4	1582	9						
09	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	86	1	2621	3	Y	1285	1279	0	3 8	31
						13	4	1414	9						
NNJ COHO B WELL #: 2H RRCID -> 291786 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9763 - 18560															
04	4620 X	4285	-0-	-335	-0-	222	1	3292	2	Y	701	768	0		40
						771	9								
05	4774 X	4401	-0-	-373	-0-	212	1	3391	2	Y	717	710	0		47
						9	4	789	9						
06	4290 X	4062	-0-	-228	-0-	171	1	3130	2	Y	684	675	0		56
						9	4	752	9						
07	4433 X	4047	-0-	-386	-0-	254	1	3012	3	Y	702	705	0		53
						9	4	772	9						
08	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	248	1	3194	3	Y	728	737	0		44
						9	4	801	9						
09	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	194	1	3219	3	Y	678	689	0		33
						9	4	746	9						
FARNER A WELL #: 1H RRCID -> 291790 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11248 - 16775															
04	5070 X	3513	-0-	-1557	-0-	233	1	2566	2	Y	649	699	0	1 8	128
						714	9								
05	4712 X	4648	-0-	-64	-0-	211	1	3542	2	Y	800	800	0	1 8	127
						15	4	880	9						
06	4860 X	4826	-0-	-34	-0-	314	1	3721	2	Y	705	677	0	1 8	154
						15	4	776	9						
07	5022 X	4462	-0-	-560	-0-	216	1	3425	3	Y	732	794	0	1 8	91
						16	4	805	9						
08	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	190	1	3573	3	Y	668	572	0	1 8	186
						14	4	735	9						
09	4290 X	3715	-0-	-575	-0-	179	1	2919	3	Y	550	651	0	1 8	84
						12	4	605	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
FARNER B														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 253162														
WELL #: 2H RRCID -> 291793 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11218 - 16979														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		4950 X	4748	-0-	-202	-0-	101 1	3745 2		Y	820	924 0		162
							902 9							
05		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	99 1	4291 2		Y	993	997 0	1 8	157
							17 4	1092 9						
06		5280 X	4504	-0-	-776	-0-	112 1	3438 2		Y	853	824 0		186
							16 4	938 9						
07		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	72 1	4352 3		Y	930	1001 0		115
							18 4	1023 9						
08		5487 X	5340	-0-	-147	-0-	84 1	4274 3		Y	878	748 0		245
							16 4	966 9						
09		5310 X	4767	-0-	-543	-0-	77 1	3735 3		Y	854	968 0		131
							16 4	939 9						
NNJ COHO D														
WELL #: 4H RRCID -> 291794 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9805 - 18514														
04		3060 X	2430	-0-	-630	-0-	113 1	1666 2		Y	592	667 0		34
							651 9							
05		3162 X	2816	-0-	-346	-0-	117 1	1953 2		Y	670	660 0		44
							9 4	737 9						
06		3180 X	2713	-0-	-467	-0-	93 1	1838 2		Y	703	690 0		57
							9 4	773 9						
07		3286 X	2938	-0-	-348	-0-	148 1	1968 3		Y	739	740 0		56
							9 4	813 9						
08		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	135 1	2566 3		Y	869	872 0		53
							10 4	956 9						
09		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	94 1	1975 3		Y	579	604 0		28
							8 4	637 9						
PINNACLES A														
WELL #: 1H RRCID -> 291795 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10773 - 18849														
04		10548 X	10548	-0-	-0-	-0-	51 1	8855 2		Y	1493	1578 0	1 8	121
							1642 9							
05		10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	445 1	8731 2		Y	1565	1557 0	1 8	128
							18 4	1722 9						
06		10650 X	9876	-0-	-774	-0-	34 1	8280 2		Y	1406	1415 0	1 8	118
							15 4	1547 9						
07		11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	33 1	9934 3		Y	1422	1413 0	2 8	125
							16 4	1564 9						
08		11553 X	11553	-0-	-0-	-0-	34 1	9916 3		Y	1444	1437 0	1 8	131
							15 4	1588 9						
09		10776 X	10776	-0-	-0-	-0-	33 1	9231 3		Y	1362	1321 0	1 8	171
							14 4	1498 9						
SILVERBRITE C														
WELL #: 3H RRCID -> 291805 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9976 - 18656														
04		3330 X	3138	-0-	-192	-0-	20 1	2445 2		Y	612	684 0	1 8	94
							673 9							
05		3472 X	3406	-0-	-66	-0-	19 1	2693 2		Y	623	637 0	1 8	79
							9 4	685 9						
06		3360 X	2935	-0-	-425	-0-	14 1	2229 2		Y	622	617 0	1 8	83
							8 4	684 9						
07		3472 X	2809	-0-	-663	-0-	15 1	2186 3		Y	546	552 0	1 8	76
							7 4	601 9						
08		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	13 1	2684 3		Y	573	584 0	1 8	64
							6 4	630 9						
09		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	10 1	2850 3		Y	601	566 0	1 8	98
							7 4	661 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.														//CONT.// 253162												
DOBBY E														WELL #: 5H		RRCID -> 291811		COMPL. DATE 10/26/2018			TOTAL DEPTH 10315			PERF.10178 - 21366		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE									
04		4980 X	2261	-0-	-2719	-0-		480	1	1136	2	Y	586	657	0	2	8	42								
								645	9																	
05		3906 X	2955	-0-	-951	-0-		451	1	1649	2	Y	765	763	0	2	8	42								
								13	4	842	9															
06		3270 X	2814	-0-	-456	-0-		441	1	1546	2	Y	741	725	0	2	8	56								
								12	4	815	9															
07		3379 X	2113	-0-	-1266	-0-		429	1	1059	3	Y	559	580	0	2	8	33								
								10	4	615	9															
08		2542 X	248	-0-	-2294	-0-		167	1	11	3	Y	63	92	0			4								
								1	4	69	9															
09		2460 X	1347	-0-	-1113	-0-		155	1	675	3	Y	464	432	0	2	8	34								
								7	4	510	9															
-----														WELL #: 5H		RRCID -> 291812		COMPL. DATE 06/22/2019			TOTAL DEPTH 9677			PERF. 9655 - 22387		
04		5580 X	4955	-0-	-625	-0-		22	1	3361	2	Y	1429	1520	0			141								
								1572	9																	
05		6223 X	6223	-0-	-0-	-0-		34	1	4250	2	Y	1742	1725	0	1	8	157								
								23	4	1916	9															
06		5715 X	5715	-0-	-0-	-0-		14	1	4043	2	Y	1490	1444	0			203								
								19	4	1639	9															
07		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-		4014	3	20	4	Y	1578	1663	0	1	8	117								
								1736	9																	
08		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-		4266	3	18	4	Y	1569	1534	0	1	8	151								
								1726	9																	
09		4890 X	4672	-0-	-218	-0-		6	1	3269	3	Y	1255	1209	0	1	8	196								
								16	4	1381	9															
-----														WELL #: 2H		RRCID -> 291814		COMPL. DATE 10/29/2018			TOTAL DEPTH 10356			PERF.10210 - 22321		
04		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-		386	1	3654	2	Y	1163	1279	0	1	8	84								
								1279	9																	
05		6703 X	6703	-0-	-0-	-0-		339	1	4892	2	Y	1324	1334	0	1	8	73								
								16	4	1456	9															
06		6256 X	6256	-0-	-0-	-0-		319	1	4721	2	Y	1094	1083	0	1	8	83								
								13	4	1203	9															
07		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-		351	1	4553	3	Y	1108	1124	0	1	8	66								
								14	4	1219	9															
08		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-		399	1	3522	3	Y	943	945	0	1	8	63								
								11	4	1037	9															
09		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-		424	1	3838	3	Y	865	863	0	1	8	64								
								11	4	952	9															
-----														WELL #: 2H		RRCID -> 291846		COMPL. DATE 06/26/2019			TOTAL DEPTH 9551			PERF. 9904 - 18941		
04		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-		42	1	2296	2	Y	1048	1163	0	1	8	84								
								1153	9																	
05		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-		34	1	3175	2	Y	1055	1044	0	1	8	94								
								20	4	1161	9															
06		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-		26	1	2523	2	Y	949	952	0	2	8	89								
								17	4	1044	9															
07		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-		561	1	2771	3	Y	1033	1021	0	2	8	99								
								20	4	1136	9															
08		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-		578	1	1698	3	Y	997	1010	0	1	8	85								
								18	4	1097	9															
09		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-		546	1	1934	3	Y	946	920	0	1	8	110								
								18	4	1041	9															

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
SOCKEYE C		WELL #: 3H		RRCID -> 291853		COMPL. DATE 06/26/2019				TOTAL DEPTH 9614 PERF.10033 - 19964						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6210 X	5412	-0-	-798	-0-	49	1	4250	2	Y	1012	1092	0	1	8	81
						1113	9									
05	6727 X	1819	-0-	-4908	-0-	28	1	1297	2	Y	441	483	0			39
						9	4	485	9							
06	6510 X	3312	-0-	-3198	-0-	25	1	2349	2	Y	838	797	0	1	8	79
						16	4	922	9							
07	6727 X	1841	-0-	-4886	-0-	565	1	675	3	Y	537	564	0	1	8	51
						10	4	591	9							
08	4557 X	3587	-0-	-970	-0-	951	1	1829	3	Y	722	711	0	1	8	61
						13	4	794	9							
09	4410 X	3127	-0-	-1283	-0-	870	1	1563	3	Y	620	608	0	1	8	72
						12	4	682	9							
SOCKEYE A		WELL #: 1H		RRCID -> 291900		COMPL. DATE 06/26/2019				TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9964 - 17882						
04	5610 X	4337	-0-	-1273	-0-	37	1	3493	2	Y	734	808	0			59
						807	9									
05	5797 X	4729	-0-	-1068	-0-	30	1	3881	2	Y	730	724	0			65
						15	4	803	9							
06	5610 X	2590	-0-	-3020	-0-	22	1	2066	2	Y	448	471	0			42
						9	4	493	9							
07	5580 X	4067	-0-	-1513	-0-	515	1	2784	3	Y	685	661	0	1	8	65
						14	4	754	9							
08	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	538	1	2645	3	Y	661	669	0	1	8	56
						12	4	727	9							
09	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	529	1	2707	3	Y	596	583	0			69
						12	4	656	9							
BIG BEND A		WELL #: 1H		RRCID -> 292360		COMPL. DATE 11/20/2021				TOTAL DEPTH 11526 PERF.11339 - 19898						
04	17250 X	11917	-0-	-5333	-0-	69	1	9509	2	Y	2126	2378	0	2	8	133
						2339	9									
05	15872 X	8266	-0-	-7606	-0-	48	1	6354	2	Y	1680	1621	0	2	8	190
						16	4	1848	9							
06	14340 X	426	-0-	-13914	-0-	5	1	22	2	Y	350	450	0	1	8	89
						14	4	385	9							
07	12648 X	3431	-0-	-9217	-0-	32	1	1852	3	Y	1319	1218	0	4	8	186
						96	4	1451	9							
08	12648 X	2104	-0-	-10544	-0-	32	1	1142	3	Y	845	954	0	2	8	75
						930	9									
09	11910 X	2079	-0-	-9831	-0-	32	1	1075	3	Y	876	876	0	1	8	74
						8	4	964	9							
TORTUGA A		WELL #: 1H		RRCID -> 292373		COMPL. DATE 11/29/2021				TOTAL DEPTH 12468 PERF.12100 - 22076						
04	37500 X	26910	-0-	-10590	-0-	417	1	20281	2	Y	5647	5827	0	4	8	269
						6212	9									
05	36828 X	25759	-0-	-11069	-0-	435	1	19387	2	Y	5351	5339	0	4	8	277
						51	4	5886	9							
06	33930 X	23679	-0-	-10251	-0-	388	1	17817	2	Y	4934	5012	0	4	8	195
						47	4	5427	9							
07	31651 X	23421	-0-	-8230	-0-	389	1	17770	3	Y	4744	4741	0	5	8	193
						44	4	5218	9							
08	22303 X	22303	-0-	-0-	-0-	396	1	16944	3	Y	4477	4404	0	4	8	262
						38	4	4925	9							
09	20942 X	20942	-0-	-0-	-0-	400	1	15951	3	Y	4138	4201	0	4	8	195
						39	4	4552	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
TORTUGA B															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 253162															
WELL #: 2H RRCID -> 292374 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12021 - 21932															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		29760 X	23693	-0-	-6067	-0-	441 1	17894 2	Y	4871	5023 0	3 8		232	
							5358 9								
05		30752 X	23386	-0-	-7366	-0-	471 1	17486 2	Y	4894	4870 0	3 8		253	
							46 4	5383 9							
06		29760 X	21038	-0-	-8722	-0-	414 1	15904 2	Y	4254	4336 0	3 8		168	
							41 4	4679 9							
07		27621 X	20266	-0-	-7355	-0-	415 1	15305 3	Y	4097	4095 0	3 8		167	
							39 4	4507 9							
08		18777 X	18777	-0-	-0-	-0-	427 1	14081 3	Y	3851	3790 0	3 8		225	
							33 4	4236 9							
09		17764 X	17764	-0-	-0-	-0-	435 1	13275 3	Y	3654	3704 0	3 8		172	
							35 4	4019 9							
TORTUGA C															
WELL #: 3H RRCID -> 292375 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12138 - 22142															
04		33870 X	22232	-0-	-11638	-0-	351 1	16292 2	Y	5081	5249 0	4 8		242	
							5589 9								
05		32612 X	22967	-0-	-9645	-0-	530 1	16724 2	Y	5150	5121 0	4 8		267	
							48 4	5665 9							
06		28350 X	20607	-0-	-7743	-0-	471 1	15064 2	Y	4572	4655 0	4 8		180	
							43 4	5029 9							
07		26598 X	19547	-0-	-7051	-0-	475 1	14537 3	Y	4087	4096 0	4 8		167	
							39 4	4496 9							
08		18345 X	18345	-0-	-0-	-0-	472 1	13385 3	Y	4048	3974 0	4 8		237	
							35 4	4453 9							
09		17292 X	17292	-0-	-0-	-0-	511 1	12633 3	Y	3738	3795 0	4 8		176	
							36 4	4112 9							
BIG BEND B															
WELL #: 2H RRCID -> 292378 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11318 - 19965															
04		15210 X	10819	-0-	-4391	-0-	70 1	8452 2	Y	2088	2339 0	2 8		131	
							2297 9								
05		14167 X	5292	-0-	-8875	-0-	42 1	4031 2	Y	1098	1104 0	1 8		124	
							11 4	1208 9							
06		13140 X	162	-0-	-12978	-0-	5 1	8 2	Y	132	220 0	3 8		33	
							4 4	145 9							
07		12400 X	1707	-0-	-10693	-0-	24 1	453 3	Y	1064	941 0	7 8		149	
							60 4	1170 9							
08		9145 X	3910	-0-	-5235	-0-	29 1	1785 3	Y	1904	1876 0	9 8		168	
							2 4	2094 9							
09		8850 X	5902	-0-	-2948	-0-	34 1	3116 3	Y	2481	2430 0	9 8		210	
							23 4	2729 9							
CUMMINGS UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 292423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12450 - 17675															
04		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	49 1	2273 2	Y	630	703 0			34	
							693 9								
05		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	50 1	3021 2	Y	659	654 0			39	
							55 4	725 9							
06		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	49 1	2690 2	Y	567	570 0			36	
							15 4	624 9							
07		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	25 1	3390 3	Y	640	639 0			37	
							10 4	704 9							
08		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	23 1	3163 3	Y	606	602 0	1 8		40	
							8 4	667 9							
09		3720 X	3018	-0-	-702	-0-	30 1	2419 3	Y	510	511 0			39	
							8 4	561 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.														//CONT.// 253162									
NAYLOR JONES UNIT 54														WELL #: 1H		RRCID -> 292451		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 10098		PERF.10271 - 17357	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
								CODE	CODE			CODE	CODE										
04		2530 N	380	-0-	-2150	-0-		238 2	142 9	Y	129	170 0		47									
05		1240 N	451	-0-	-789	-0-		213 2	3 4	Y	214	220 0		41									
								235 9															
06		1200 N	379	-0-	-821	-0-		157 2	3 4	Y	199	200 0		40									
								219 9															
07		403 N	376	-0-	-27	-0-		143 3	3 4	Y	209	209 0		40									
								230 9															
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-		165 3	3 4	Y	214	203 0		51									
								235 9															
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-		113 3	2 4	Y	187	196 0		42									
								206 9															

NAYLOR JONES UNIT 81														WELL #: 4H		RRCID -> 292453		COMPL. DATE 03/05/2019		TOTAL DEPTH 9557		PERF. 9748 - 17299	
04		4830 X	2158	-0-	-2672	-0-		22 1	1913 2	Y	203	280 0		22									
								223 9															
05		4991 X	4261	-0-	-730	-0-		30 1	3692 2	Y	481	456 0	1 8	46									
								10 4	529 9														
06		4230 X	3485	-0-	-745	-0-		13 1	3016 2	Y	406	399 0	1 8	52									
								9 4	447 9														
07		4216 X	2976	-0-	-1240	-0-		13 1	2506 3	Y	407	417 0	1 8	41									
								9 4	448 9														
08		4247 X	2825	-0-	-1422	-0-		14 1	2312 3	Y	446	442 0	1 8	44									
								8 4	491 9														
09		4110 X	3497	-0-	-613	-0-		21 1	2907 3	Y	508	511 0	1 8	40									
								10 4	559 9														

NAYLOR JONES UNIT 81														WELL #: 5H		RRCID -> 292454		COMPL. DATE 03/05/2019		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9764 - 17369	
04		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-		23 1	3191 2	Y	408	460 0	1 8	45									
								449 9															
05		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-		24 1	2202 2	Y	786	755 0	1 8	75									
								14 4	865 9														
06		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-		12 1	2477 2	Y	633	626 0	1 8	81									
								11 4	696 9														
07		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-		13 1	3172 3	Y	267	320 0	1 8	27									
								7 4	294 9														
08		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-		14 1	3004 3	Y	304	300 0	1 8	30									
								7 4	334 9														
09		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-		18 1	3139 3	Y	366	366 0	1 8	29									
								8 4	403 9														

RUSSELL UNIT														WELL #: 3H		RRCID -> 292455		COMPL. DATE 03/19/2018		TOTAL DEPTH 11622		PERF.12284 - 17778	
04		7260 X	3334	-0-	-3926	-0-		16 1	3227 2	Y	83	84 0		1									
								91 9															
05		6355 X	3604	-0-	-2751	-0-		14 1	3514 2	Y	67	67 0		1									
								2 4	74 9														
06		3300 X	3043	-0-	-257	-0-		11 1	2863 2	Y	150	148 0		3									
								4 4	165 9														
07		3441 X	2657	-0-	-784	-0-		2497 3	3 4	Y	143	144 0		2									
								157 9															
08		3317 X	2431	-0-	-886	-0-		1765 3	6 4	Y	600	594 0	1 8	7									
								660 9															
*09		3210 X	1534	-0-	-1676	-0-		616 3	7 4	Y	828	824 0	1 8	10									
								911 9															

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 4H RRCID -> 292456 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10089 - 17614															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	270	1	2979	2	Y	1070	1175	0		392
						1177	9								
05	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	207	1	2996	2	Y	1087	1269	0		210
						11	4	1196	9						
06	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	226	1	2627	2	Y	943	962	0		191
						9	4	1037	9						
07	3937 X	3179	-0-	-758	-0-	308	1	1827	3	Y	940	950	0		181
						10	4	1034	9						
08	3906 X	3878	-0-	-28	-0-	152	1	2742	3	Y	887	855	0		213
						8	4	976	9						
09	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	184	1	2809	3	Y	918	924	0		207
						7	4	1010	9						
NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 2H RRCID -> 292457 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10031 PERF.10126 - 17709															
04	4080 X	3123	-0-	-957	-0-	216	1	2557	2	Y	318	415	0	1 8	116
						350	9								
05	4216 X	3329	-0-	-887	-0-	200	1	2694	2	Y	390	430	0	1 8	75
						6	4	429	9						
06	4080 X	3262	-0-	-818	-0-	229	1	2517	2	Y	464	444	0	1 8	94
						6	4	510	9						
07	4216 X	2558	-0-	-1658	-0-	318	1	1708	3	Y	477	478	0	1 8	92
						7	4	525	9						
08	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	165	1	2771	3	Y	451	434	0	1 8	108
						6	4	496	9						
09	3270 X	3222	-0-	-48	-0-	184	1	2595	3	Y	399	416	0	1 8	90
						4	4	439	9						
NAYLOR JONES UNIT 50 WELL #: 1H RRCID -> 292461 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10614 - 17426															
04	4440 X	1987	-0-	-2453	-0-	204	1	1428	2	Y	323	428	0	1 8	40
						355	9								
05	4588 X	3053	-0-	-1535	-0-	494	1	2048	2	Y	459	432	0	1 8	66
						6	4	505	9						
06	4440 X	1616	-0-	-2824	-0-	199	1	834	2	Y	523	540	0	1 8	48
						8	4	575	9						
07	2914 X	2813	-0-	-101	-0-	279	1	1881	3	Y	587	515	0		120
						7	4	646	9						
08	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	323	1	2483	3	Y	621	645	0	1 8	95
						5	4	683	9						
09	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	146	1	2831	3	Y	632	625	0	1 8	101
						5	4	695	9						
NAYLOR JONES UNIT 53 WELL #: 1H RRCID -> 292462 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10292 - 17024															
04	8190 X	7053	-0-	-1137	-0-	3135	1	3145	2	N	703	1006	0	2 8	722
						773	9								
05	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	469	1	8846	2	N	1241	1363	0	3 8	597
						14	4	1365	9						
06	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	645	1	8360	2	N	989	1017	0	3 8	566
						10	4	1088	9						
07	9858 X	8716	-0-	-1142	-0-	728	1	6997	3	N	891	760	0	3 8	694
						11	4	980	9						
08	10695 X	8352	-0-	-2343	-0-	622	1	6792	3	N	844	1105	0	3 8	430
						10	4	928	9						
09	10350 X	7715	-0-	-2635	-0-	516	1	6292	3	N	817	792	0	3 8	452
						8	4	899	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
YELLOWFIN B WELL #: 2H RRCID -> 292477 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9076 - 17675														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	37	1	2361	2	Y	1147	1182	0	18
						1262	9							
05	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	40	1	2836	2	Y	1208	1212	0	14
						9	4	1329	9					
06	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	24	1	2194	2	Y	1001	972	0	43
						8	4	1101	9					
07	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3	1	2214	3	Y	1253	1275	0	21
						10	4	1378	9					
08	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	2	1	2135	3	Y	1236	1233	0	23
						9	4	1360	9			1	8	
09	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	6	1	2177	3	Y	729	738	0	13
						6	4	802	9				1	8
RUSSELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292508 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11695 PERF.12391 - 17911														
04	2940 X	2662	-0-	-278	-0-	10	1	1906	2	Y	678	691	0	11
						746	9							
05	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	10	1	2659	2	Y	628	628	0	10
						8	4	691	9					
06	2790 X	2341	-0-	-449	-0-	7	1	1642	2	Y	623	619	0	13
						7	4	685	9					
07	2883 X	2691	-0-	-192	-0-	1643	3	10	4	Y	944	945	0	11
						1038	9							
08	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	1695	3	8	4	Y	870	870	0	10
						957	9							
*09	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2023	3	7	4	Y	527	529	0	7
						580	9							
NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 3H RRCID -> 292509 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10119 - 17655														
04	4080 X	3955	-0-	-125	-0-	251	1	2952	2	Y	684	709	0	250
						752	9							
05	4216 X	3902	-0-	-314	-0-	363	1	2864	2	Y	606	739	0	117
						8	4	667	9					
06	4080 X	3630	-0-	-450	-0-	234	1	2761	2	Y	572	573	0	116
						6	4	629	9					
07	4092 X	2822	-0-	-1270	-0-	304	1	1877	3	Y	576	581	0	111
						7	4	634	9					
08	4092 X	3687	-0-	-405	-0-	159	1	2902	3	Y	564	540	0	135
						6	4	620	9					
09	3960 X	3510	-0-	-450	-0-	176	1	2737	3	Y	538	552	0	121
						5	4	592	9					
NAYLOR JONES UNIT 185 WELL #: 1H RRCID -> 292525 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9936 - 16666														
04	2970 X	1733	-0-	-1237	-0-	4	1	1088	2	Y	583	667	0	151
						641	9							
05	3069 X	3024	-0-	-45	-0-	157	1	1869	2	Y	888	853	0	185
						21	4	977	9			1	8	
06	2610 X	854	-0-	-1756	-0-	152	1	412	2	Y	256	363	0	78
						8	4	282	9					
07	2697 X	1563	-0-	-1134	-0-	130	1	762	3	Y	599	612	0	65
						12	4	659	9					
08	2232 N	2188	-0-	-44	-0-	86	1	1227	3	Y	781	756	0	90
						16	4	859	9					
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	40	1	543	3	Y	555	537	0	108
						13	4	611	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
ACADIA C														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 253162														
WELL #: 3H RRCID -> 292528 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11955 - 18512														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	2966	-0-	-34	120	27	1	2191	2	Y	680	781	0	154
						748	9							
05	3100 N	3517	-0-	417	537	25	1	2630	2	Y	773	794	0	132
						12	4	850	9					
06	3711 X	3174	-0-	-537	-0-	25	1	2266	2	Y	792	814	0	109
						12	4	871	9					
07	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	26	1	2228	3	Y	978	949	0	137
						14	4	1076	9					
08	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	19	1	2220	3	Y	939	937	0	137
						12	4	1033	9					
09	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	11	1	2088	3	Y	924	937	0	122
						13	4	1016	9					
NAYLOR JONES UNIT 185														
WELL #: 3H RRCID -> 292532 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9673 PERF.10096 - 19961														
04	6870 X	6788	-0-	-82	-0-	212	1	5351	2	Y	1114	1221	0	289
						1225	9							
05	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	376	1	6289	2	Y	1289	1309	0	268
						20	4	1418	9					
06	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	842	1	5008	2	Y	1088	1025	0	330
						16	4	1197	9					
07	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	477	1	5765	3	Y	1173	1375	0	127
						21	4	1290	9					
08	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	278	1	5690	3	Y	1123	1121	0	129
						18	4	1235	9					
09	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	204	1	5807	3	Y	1100	1016	0	213
						21	4	1210	9					
CUMMINGS UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 292541 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11848 PERF.12335 - 17324														
04	2370 N	2052	-0-	-318	-0-	26	1	1419	2	Y	552	632	0	30
						607	9							
05	2449 N	2425	-0-	-24	-0-	30	1	1695	2	Y	594	589	0	35
						47	4	653	9					
06	2370 N	2321	-0-	-49	-0-	27	1	1684	2	Y	542	543	0	34
						14	4	596	9					
07	3100 N	3105	-0-	5	5	12	1	2367	3	Y	651	648	0	37
						10	4	716	9					
08	2979 N	2974	-0-	-5	-0-	10	1	2298	3	Y	599	596	0	40
						7	4	659	9					
09	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	14	1	2149	3	Y	574	570	0	44
						8	4	631	9					
HULK B														
WELL #: 2H RRCID -> 292555 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11821 PERF.11060 - 22392														
04	18480 X	11709	-0-	-6771	-0-	43	1	8622	2	Y	2767	2837	0	96
						3044	9							
05	17732 X	12224	-0-	-5508	-0-	60	1	8955	2	Y	2896	2891	0	100
						23	4	3186	9					
06	15360 X	10963	-0-	-4397	-0-	57	1	8077	2	Y	2552	2487	0	164
						22	4	2807	9					
07	14322 X	10550	-0-	-3772	-0-	58	1	7796	3	Y	2432	2505	0	89
						21	4	2675	9					
08	9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	21	1	7194	3	Y	2278	2255	0	110
						19	4	2506	9					
09	9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	49	1	6656	3	Y	2129	2129	0	108
						17	4	2342	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 3H RRCID -> 292557 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9785 - 17440														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3600 X	3324	-0-	-276	-0-	6	1	2575	2	Y	675	723	0	93
						743	9							
05	3720 X	2888	-0-	-832	-0-	23	1	2160	2	Y	633	687	0	38
						9	4	696	9				1 8	
06	3600 X	2418	-0-	-1182	-0-	12	1	1813	2	Y	532	514	0	55
						8	4	585	9				1 8	
07	3441 X	2545	-0-	-896	-0-	14	1	1824	3	Y	634	644	0	44
						10	4	697	9				1 8	
08	2728 X	2625	-0-	-103	-0-	12	1	2006	3	Y	545	547	0	41
						7	4	600	9				1 8	
09	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	10	1	1889	3	Y	719	687	0	72
						10	4	791	9				1 8	
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 4H RRCID -> 292558 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9817 - 17447														
04	1470 X	327	-0-	-1143	-0-	7	1	232	2	Y	80	97	0	11
						88	9							
05	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	32	1	1981	2	Y	79	85	0	5
						2	4	87	9					
06	969 X	969	-0-	-0-	-0-	9	1	953	2	Y	5	9	0	1
						1	4	6	9					
07	496 X	163	-0-	-333	-0-	11	1	11	3	Y	126	118	0	9
						2	4	139	9					
08	2108 N	420	-0-	-1688	-0-	15	1	297	3	Y	96	98	0	7
						2	4	106	9					
09	960 N	160	-0-	-800	-0-	6	1	8	3	Y	131	125	0	13
						2	4	144	9					
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 5H RRCID -> 292560 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9688 - 17297														
04	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	5	1	2846	2	Y	1253	1331	0	173
						1378	9							
05	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	21	1	2266	2	Y	1366	1457	0	81
						14	4	1503	9				1 8	
06	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	11	1	2084	2	Y	1082	1050	0	112
						11	4	1190	9				1 8	
07	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	13	1	1758	3	Y	1172	1201	0	82
						12	4	1289	9					
08	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	11	1	2005	3	Y	1188	1180	0	90
						11	4	1307	9					
09	2970 X	1795	-0-	-1175	-0-	7	1	1034	3	Y	678	700	0	68
						8	4	746	9					
KING BROTHERS B WELL #: 2H RRCID -> 292561 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11040 - 15872														
04	1770 N	1018	-0-	-752	-0-	45	1	806	2	N	152	186	1	320
						167	9							
05	1488 N	936	-0-	-552	-0-	54	1	681	2	N	170	178	1	312
						14	4	187	9					
06	1110 N	962	-0-	-148	-0-	53	1	720	2	N	157	183	1	286
						16	4	173	9					
07	1054 N	802	-0-	-252	-0-	54	1	567	3	N	152	180	1	258
						14	4	167	9					
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	49	1	1041	3	N	171	182	1	247
						13	4	188	9					
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	58	1	1052	3	N	152	177	1	222
						11	4	167	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
KING BROTHERS C WELL #: 3H RRCID -> 292562 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11040 - 15855														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2700 X	1429	-0-	-1271	-0-	46 1	1072 2	N		283	182 1		345
							311 9							
05		2170 X	1807	-0-	-363	-0-	55 1	1449 2	N		259	177 1		427
							18 4	285 9						
06		2010 X	1987	-0-	-23	-0-	54 1	1627 2	N		261	365 1		323
							19 4	287 9						
07		2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	55 1	1646 3	N		257	176 1		404
							21 4	283 9						
08		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	50 1	2609 3	N		270	354 1		320
							18 4	297 9						
09		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	59 1	2977 3	N		229	193 1		356
							13 4	252 9						
HULK A WELL #: 1H RRCID -> 292567 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11234 - 22145														
04		23700 X	15674	-0-	-8026	-0-	47 1	11718 2	Y		3554	3631 0	3 8	123
							3909 9							
05		21142 X	15522	-0-	-5620	-0-	63 1	11478 2	Y		3593	3590 0	2 8	124
							29 4	3952 9						
06		18540 X	14719	-0-	-3821	-0-	66 1	11027 2	Y		3273	3185 0	2 8	210
							26 4	3600 9						
07		18693 X	14162	-0-	-4531	-0-	68 1	10591 3	Y		3162	3255 0	2 8	115
							25 4	3478 9						
08		13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	25 1	9776 3	Y		2959	2929 0	2 8	143
							22 4	3255 9						
09		12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	58 1	9111 3	Y		2782	2782 0	2 8	141
							22 4	3060 9						
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 2H RRCID -> 292578 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9780 - 16892														
04		2550 X	2461	-0-	-89	-0-	5 1	1686 2	Y		700	744 0		97
							770 9							
05		2914 X	2603	-0-	-311	-0-	19 1	1732 2	Y		765	815 0	1 8	46
							10 4	842 9						
06		2820 X	2456	-0-	-364	-0-	10 1	1774 2	Y		604	586 0	1 8	63
							8 4	664 9						
07		2914 X	1439	-0-	-1475	-0-	11 1	918 3	Y		458	488 0	1 8	32
							6 4	504 9						
08		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	10 1	1786 3	Y		787	759 0	1 8	59
							9 4	866 9						
09		2310 N	968	-0-	-1342	-0-	7 1	427 3	Y		480	490 0	1 8	48
							6 4	528 9						
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 6H RRCID -> 292579 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9718 - 17444														
04		5820 X	4003	-0-	-1817	-0-	6 1	2226 2	Y		1610	1591 0	1 8	222
							1771 9							
05		5983 X	5176	-0-	-807	-0-	26 1	3358 2	Y		1612	1737 0	1 8	96
							19 4	1773 9						
06		4800 X	4177	-0-	-623	-0-	14 1	2742 2	Y		1278	1240 0	1 8	133
							15 4	1406 9						
07		4898 X	4328	-0-	-570	-0-	15 1	2730 3	Y		1424	1455 0	2 8	100
							17 4	1566 9						
08		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	12 1	2941 3	Y		1315	1315 0	1 8	99
							13 4	1447 9						
09		4140 X	4031	-0-	-109	-0-	11 1	2843 3	Y		1059	1051 0	1 8	106
							12 4	1165 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. HULK C		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 3H		RRCID -> 292597		COMPL. DATE 01/03/2022				TOTAL DEPTH 11912 PERF.11143 - 22216					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	16170 X	13072	-0-	-3098	-0-	47	1	9886	2	Y	2854	2925	0	2 8	99
05	15996 X	12709	-0-	-3287	-0-	3139	9	9531	2	Y	2810	2810	0	2 8	97
06	15480 X	11850	-0-	-3630	-0-	25	4	3091	9		2860	2772	0	2 8	183
07	15996 X	11156	-0-	-4840	-0-	59	1	8619	2	Y	2729	2810	0	2 8	100
08	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	26	4	3146	9		2521	2497	0	2 8	122
09	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	58	1	8072	3	Y	2128	2140	0	2 8	108
						24	4	3002	9						
						22	1	7474	3	Y					
						21	4	2773	9						
						59	1	7419	3	Y					
						19	4	2341	9						
HULK D		WELL #: 4H		RRCID -> 292601		COMPL. DATE 01/03/2022				TOTAL DEPTH 11843 PERF.11110 - 22118					
04	17880 X	12017	-0-	-5863	-0-	40	1	8575	2	Y	3093	3156	0	1 8	107
05	16895 X	12268	-0-	-4627	-0-	3402	9	8513	2	Y	3340	3330	0	2 8	115
06	14850 X	10436	-0-	-4414	-0-	28	4	3674	9		2481	2435	0	2 8	159
07	14849 X	10601	-0-	-4248	-0-	50	1	7634	2	Y	2608	2669	0	3 8	95
08	10497 X	10497	-0-	-0-	-0-	23	4	2729	9		2770	2729	0	2 8	134
09	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	54	1	7654	3	Y	2736	2730	0	2 8	138
						24	4	2869	9						
						21	1	7407	3	Y					
						22	4	3047	9						
						50	1	7167	3	Y					
						22	4	3010	9						
HULK E		WELL #: 5H		RRCID -> 292608		COMPL. DATE 01/03/2022				TOTAL DEPTH 11929 PERF.11123 - 22011					
04	18300 X	10758	-0-	-7542	-0-	41	1	7586	2	Y	2846	2911	0	3 8	98
05	16616 X	11958	-0-	-4658	-0-	3131	9	8589	2	Y	2986	2978	0	3 8	103
06	14550 X	11125	-0-	-3425	-0-	25	4	3285	9		3060	2964	0	3 8	196
07	15035 X	10226	-0-	-4809	-0-	55	1	7679	2	Y	3186	3263	0	3 8	116
08	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	25	4	3366	9		2677	2662	0	2 8	129
09	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	53	1	6642	3	Y	2437	2441	0	2 8	123
						26	4	3505	9						
						20	1	6018	3	Y					
						21	4	2945	9						
						46	1	5684	3	Y					
						20	4	2681	9						
HOWE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 292675		COMPL. DATE 01/28/2019				TOTAL DEPTH 11822 PERF.12320 - 17428					
04	3900 X	2536	-0-	-1364	-0-	32	1	1774	2	Y	664	749	0		36
05	4030 X	2623	-0-	-1407	-0-	730	9	1810	2	Y	660	657	0		39
06	3900 X	2647	-0-	-1253	-0-	36	1	726	9		640	639	0		40
07	2635 X	2416	-0-	-219	-0-	51	4	1893	2	Y	489	501	0		28
08	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	34	1	704	9		506	501	0		33
09	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	16	4	538	9		532	525	0		40
						19	1	1852	3	Y					
						7	4	538	9						
						14	1	1854	3	Y					
						6	4	557	9						
						19	1	1834	3	Y					
						8	4	585	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
HOWE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 292676		COMPL. DATE 01/28/2019				TOTAL DEPTH 11905 PERF.12289 - 17218						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	26	1	1244	2	Y	631	718	0			34
05	3782 X	2365	-0-	-1417	-0-	694	9	30	1	1547	2	670	663	0	1 8	40
06	3660 X	2420	-0-	-1240	-0-	51	4	29	1	1686	2	627	627	0		40
07	3782 X	2189	-0-	-1593	-0-	15	4	15	1	1647	3	473	486	0		27
08	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	7	4	13	1	1659	3	479	474	0		32
09	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	6	4	18	1	1660	3	479	475	0		36
						7	4			527	9					
CUMMINGS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 292688		COMPL. DATE 01/28/2019				TOTAL DEPTH 11821 PERF.12250 - 17593						
04	3870 X	2789	-0-	-1081	-0-	51	1	2075	2	Y	603	699	0			33
05	3937 X	2686	-0-	-1251	-0-	663	9	57	1	1977	2	552	551	0	1 8	33
06	3810 X	2274	-0-	-1536	-0-	45	4	52	1	1708	2	455	459	0		29
07	3596 X	2104	-0-	-1492	-0-	13	4	28	1	1589	3	436	440	0		25
08	2728 X	2027	-0-	-701	-0-	7	4	28	1	1479	3	467	461	0		31
09	2640 X	2420	-0-	-220	-0-	6	4	23	1	1774	3	559	547	0		43
						8	4			615	9					
DOSSETT C		WELL #: 3H		RRCID -> 292697		COMPL. DATE 11/22/2017				TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9288 - 18812						
04	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	40	1	2862	2	Y	1287	1427	0	2 8		75
05	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	1416	9	40	1	2747	2	1232	1241	0	2 8	64
06	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	18	4	40	1	1355	9	1190	1150	0	2 8	102
07	2511 X	1946	-0-	-565	-0-	16	4	18	1	1309	9	915	914	0	3 8	100
08	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	13	4	25	1	908	3	1170	1198	0	1 8	71
09	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	13	4	22	1	1007	9	1362	1365	0		68
						22	1	16	4	1498	9					
NAYLOR JONES UNIT 80		WELL #: 1H		RRCID -> 292791		COMPL. DATE 11/25/2015				TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9716 - 16905						
04	2340 X	1561	-0-	-779	-0-	3	1	1097	2	Y	419	444	0	1 8		58
05	2418 X	1661	-0-	-757	-0-	461	9	14	1	1120	2	473	503	0		28
06	2130 X	1337	-0-	-793	-0-	7	4	7	1	520	9	373	362	0		39
07	2201 X	1538	-0-	-663	-0-	7	1	6	4	914	2	509	511	0	1 8	36
08	1674 N	1631	-0-	-43	-0-	9	1	7	4	410	9	549	543	0	1 8	41
09	1350 N	1057	-0-	-293	-0-	7	4	7	1	1013	3	423	422	0		42
						5	1	6	4	604	9					
						6	4			581	3					
										465	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162													
SHENANDOAH G			WELL #: 7H		RRCID -> 293618			COMPL. DATE 07/12/2022				TOTAL DEPTH 11834 PERF.11885 - 22685				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		42270 X	27353	-0-	-14917	-0-	68	1	20725	2	Y	5964	6068	0	7 8	79
							6560	9								
05		40765 X	26211	-0-	-14554	-0-	51	1	19882	2	Y	5664	5603	0	6 8	134
							48	4	6230	9						
06		38190 X	23347	-0-	-14843	-0-	45	1	17629	2	Y	5113	5183	0	6 8	58
							49	4	5624	9						
07		34193 X	22371	-0-	-11822	-0-	55	1	16961	3	Y	4825	4773	0	6 8	104
							47	4	5308	9						
08		21762 X	21521	-0-	-241	-0-	44	1	16422	3	Y	4559	4602	0	6 8	55
							40	4	5015	9						
09		21060 X	20101	-0-	-959	-0-	35	1	15306	3	Y	4303	4248	0	5 8	105
							27	4	4733	9						

SHENANDOAH H			WELL #: 8H		RRCID -> 293620			COMPL. DATE 07/12/2022				TOTAL DEPTH 11781 PERF.12062 - 22557				
04		43680 X	23516	-0-	-20164	-0-	61	1	17637	2	Y	5289	5375	0	8 8	70
							5818	9								
05		36301 X	22878	-0-	-13423	-0-	46	1	17153	2	Y	5123	5065	0	7 8	121
							44	4	5635	9						
06		33210 X	20272	-0-	-12938	-0-	40	1	15261	2	Y	4479	4543	0	6 8	51
							44	4	4927	9						
07		29388 X	19662	-0-	-9726	-0-	50	1	14911	3	Y	4235	4188	0	7 8	91
							42	4	4659	9						
08		19044 X	19044	-0-	-0-	-0-	41	1	14525	3	Y	4038	4074	0	6 8	49
							36	4	4442	9						
09		18330 X	17815	-0-	-515	-0-	32	1	13576	3	Y	3798	3749	0	5 8	93
							29	4	4178	9						

SHENANDOAH E			WELL #: 5H		RRCID -> 293671			COMPL. DATE 07/11/2022				TOTAL DEPTH 11740 PERF.12120 - 22558				
04		31980 X	26594	-0-	-5386	-0-	62	1	19862	2	Y	6064	6160	0	7 8	80
							6670	9								
05		33046 X	25574	-0-	-7472	-0-	48	1	19366	2	Y	5567	5509	0	7 8	131
							36	4	6124	9						
06		31980 X	22065	-0-	-9915	-0-	40	1	16813	2	Y	4710	4782	0	6 8	53
							31	4	5181	9						
07		31031 X	21526	-0-	-9505	-0-	51	1	16443	3	Y	4543	4493	0	6 8	97
							35	4	4997	9						
08		21607 X	20127	-0-	-1480	-0-	40	1	15341	3	Y	4287	4327	0	5 8	52
							30	4	4716	9						
09		20910 X	18354	-0-	-2556	-0-	29	1	13952	3	Y	3957	3907	0	5 8	97
							20	4	4353	9						

SOONER A			WELL #: 1H		RRCID -> 293933			COMPL. DATE 12/30/2022				TOTAL DEPTH 12568 PERF.12428 - 22171				
04		109290 X	59129	-0-	-50161	-0-	90	1	45868	2	Y	11974	12101	0	17 8	198
							13171	9								
05		112933 X	49917	-0-	-63016	-0-	190	1	38440	2	Y	10176	10148	0	14 8	212
							93	4	11194	9						
06		109290 X	40376	-0-	-68914	-0-	266	1	30590	2	Y	8581	8581	0	11 8	201
							81	4	9439	9						
07		112933 X	36561	-0-	-76372	-0-	298	1	27837	3	Y	7593	7607	0	11 8	176
							74	4	8352	9						
08		55428 X	32032	-0-	-23396	-0-	321	1	24067	3	Y	6892	6907	0	9 8	152
							63	4	7581	9						
09		53640 X	27868	-0-	-25772	-0-	314	1	20975	3	Y	5927	5872	0	9 8	198
							59	4	6520	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
SOONER B															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 253162															
WELL #: 2H RRCID -> 293934 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12426 - 23668															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		112710 X	57046	-0-	-55664	-0-	89	1	45460	2	Y	10452	10573	0	17 8 173
							11497	9							
05		116467 X	47949	-0-	-68518	-0-	215	1	38081	2	Y	8699	8678	0	12 8 182
							84	4	9569	9					
06		112710 X	39239	-0-	-73471	-0-	330	1	31400	2	Y	6762	6777	0	9 8 158
							71	4	7438	9					
07		115630 X	36239	-0-	-79391	-0-	398	1	29094	3	Y	6074	6083	0	9 8 140
							66	4	6681	9					
08		55366 X	33278	-0-	-22088	-0-	457	1	26736	3	Y	5479	5490	0	8 8 121
							58	4	6027	9					
09		53580 X	19832	-0-	-33748	-0-	263	1	15904	3	Y	3297	3302	0	6 8 110
							38	4	3627	9					
SOONER C															
WELL #: 3H RRCID -> 293937 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12671 PERF.12529 - 23763															
04		118350 X	63941	-0-	-54409	-0-	103	1	52016	2	Y	10747	10850	0	16 8 178
							11822	9							
05		122295 X	54121	-0-	-68174	-0-	204	1	43639	2	Y	9271	9243	0	13 8 193
							80	4	10198	9					
06		118350 X	44265	-0-	-74085	-0-	309	1	35520	2	Y	7606	7611	0	10 8 178
							69	4	8367	9					
07		122295 X	41211	-0-	-81084	-0-	352	1	33084	3	Y	7009	7015	0	10 8 162
							65	4	7710	9					
08		63736 X	30102	-0-	-33634	-0-	247	1	24355	3	Y	4962	5008	0	7 8 109
							42	4	5458	9					
09		61680 X	33767	-0-	-27913	-0-	309	1	27342	3	Y	5511	5427	0	9 8 184
							54	4	6062	9					
SHENANDOAH C															
WELL #: 3H RRCID -> 294429 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11892 PERF.12214 - 18087															
04		21240 X	2792	-0-	-18448	-0-	23	1	1121	2	Y	1498	1524	0	3 8 20
							1648	9							
05		21948 X	3739	-0-	-18209	-0-	21	1	1861	2	Y	1675	1652	0	4 8 39
							14	4	1843	9					
06		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	20	1	1622	2	Y	1679	1696	0	3 8 19
							12	4	1847	9					
07		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	27	1	1995	3	Y	1543	1526	0	3 8 33
							13	4	1697	9					
08		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	23	1	2887	3	Y	1340	1353	0	4 8 16
							12	4	1474	9					
09		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	22	1	4003	3	Y	1050	1037	0	3 8 26
							8	4	1155	9					
SHENANDOAH D															
WELL #: 4H RRCID -> 294430 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12258 - 22928															
04		27570 X	26449	-0-	-1121	-0-	66	1	19517	2	Y	6242	6345	0	8 8 83
							6866	9							
05		28489 X	25802	-0-	-2687	-0-	50	1	19133	2	Y	5975	5910	0	7 8 141
							46	4	6573	9					
06		22990 X	22990	-0-	-0-	-0-	44	1	17106	2	Y	5266	5341	0	6 8 60
							47	4	5793	9					
07		28489 X	22541	-0-	-5948	-0-	55	1	16841	3	Y	5090	5034	0	7 8 109
							46	4	5599	9					
08		28489 X	21571	-0-	-6918	-0-	45	1	16172	3	Y	4832	4876	0	6 8 59
							39	4	5315	9					
09		26460 X	20034	-0-	-6426	-0-	34	1	15032	3	Y	4492	4436	0	5 8 110
							27	4	4941	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
BURROW UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294431 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12077 - 16069															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	16740 X	8318	-0-	-8422	-0-	514	1	4874	2	Y	2664	2727	0	3 8	127
						2930	9								
05	17298 X	9275	-0-	-8023	-0-	675	1	5762	2	Y	2556	2548	0	3 8	132
						26	4	2812	9						
06	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	588	1	5316	2	Y	2427	2460	0	3 8	96
						22	4	2670	9						
07	9517 X	8386	-0-	-1131	-0-	606	1	4972	3	Y	2528	2518	0	3 8	103
						27	4	2781	9						
08	9517 X	7587	-0-	-1930	-0-	594	1	4428	3	Y	2312	2277	0	3 8	135
						22	4	2543	9						
09	8970 X	7347	-0-	-1623	-0-	616	1	4316	3	Y	2174	2204	0	3 8	102
						24	4	2391	9						
OLYMPIC A WELL #: 1H RRCID -> 294432 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12136 - 19066															
04	117750 X	7467	-0-	-110283	-0-	35	1	6172	2	Y	1145	1172	0	1 8	50
						1260	9								
05	121675 X	6667	-0-	-115008	-0-	30	1	5346	2	Y	1162	1095	0	1 8	116
						13	4	1278	9						
06	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	32	1	4755	2	Y	1185	1212	0	1 8	88
						13	4	1304	9						
07	7719 X	6646	-0-	-1073	-0-	37	1	5255	3	Y	1219	1194	0	1 8	112
						13	4	1341	9						
08	7719 X	7125	-0-	-594	-0-	39	1	5763	3	Y	1192	1219	0	1 8	84
						12	4	1311	9						
09	7470 X	6588	-0-	-882	-0-	38	1	5320	3	Y	1106	1085	0	1 8	104
						13	4	1217	9						
GROHL A WELL #: 1H RRCID -> 294683 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11723 - 18035															
04	25230 X	6685	-0-	-18545	-0-	114	1	4763	2	Y	1644	1647	0		111
						1808	9								
05	26071 X	5886	-0-	-20185	-0-	92	1	4253	2	Y	1385	1402	0		94
						17	4	1524	9						
06	25230 X	6594	-0-	-18636	-0-	142	1	4877	2	Y	1416	1417	0	1 8	92
						17	4	1558	9						
07	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	310	1	4845	3	Y	1278	1311	0	2 8	57
						17	4	1406	9						
08	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	242	1	4452	3	Y	1245	1250	0	2 8	50
						15	4	1370	9						
09	6690 X	5202	-0-	-1488	-0-	253	1	3923	3	Y	921	903	0	2 8	66
						13	4	1013	9						
GROHL B WELL #: 2H RRCID -> 294684 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11951 PERF.11624 - 19887															
04	25230 X	7011	-0-	-18219	-0-	119	1	4760	2	Y	1938	1960	0	1 8	131
						2132	9								
05	26071 X	6579	-0-	-19492	-0-	114	1	4618	2	Y	1664	1681	0	1 8	113
						17	4	1830	9						
06	25230 X	7796	-0-	-17434	-0-	125	1	5683	2	Y	1791	1787	0	1 8	116
						18	4	1970	9						
07	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	204	1	5760	3	Y	1731	1769	0	1 8	77
						18	4	1904	9						
08	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	181	1	5393	3	Y	1657	1667	0	1 8	66
						16	4	1823	9						
09	7800 X	5395	-0-	-2405	-0-	228	1	3590	3	Y	1421	1384	0	1 8	102
						14	4	1563	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIC A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
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 #:		1H	RRCID -> 294725	COMPL. DATE 10/08/2020	TOTAL DEPTH 11610	PERF.12300	- 20178									
04	22860	X	7196	-0-	-15664	-0-	438 1	4147 2	Y	2374	2560 0	6 8			180	
05	23622	X	7131	-0-	-16491	-0-	2611 9	4206 2	Y	2230	2252 0	6 8			152	
06	22860	X	6910	-0-	-15950	-0-	450 1	2453 9		2229	2218 0	4 8			159	
07	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	455 1	3982 2	Y	2225	2204 0	5 8			175	
08	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	21 4	2452 9		2248	2159 0	4 8			260	
09	7200	X	6241	-0-	-959	-0-	542 1	4513 3	Y	2049	2126 0	4 8			179	
WELL #:		3H	RRCID -> 294726	COMPL. DATE 10/08/2020	TOTAL DEPTH 12215	PERF.12459	- 19799									
04	30510	X	6268	-0-	-24242	-0-	451 1	4422 2	Y	1336	1284 0	2 8			102	
05	31527	X	6954	-0-	-24573	-0-	1470 9	4457 2	Y	1886	1856 0	3 8			129	
06	30510	X	6892	-0-	-23618	-0-	406 1	2075 9		1855	1849 0	3 8			132	
07	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	413 1	4422 2	Y	1720	1713 0	3 8			136	
08	6944	X	548	-0-	-6396	-0-	16 4	2041 9		274	378 0			32		
09	6900	X	3817	-0-	-3083	-0-	488 1	3498 3	Y	1697	1573 0	8 8			148	
WELL #:		9H	RRCID -> 294727	COMPL. DATE 07/21/2021	TOTAL DEPTH 12172	PERF.12066	- 21164									
04	14B2	EXT	9752	-0-	9752	708782	354 1	5886 2	Y	3193	3276 0			160		
05	14B2	EXT	10547	-0-	10547	719329	3512 9	6500 2	Y	3325	3320 0	3 8			162	
06	14B2	EXT	9925	-0-	9925	729254	43 4	3658 9		3028	3001 0	3 8			186	
07	14B2	EXT	9647	-0-	9647	738901	351 1	6202 2	Y	2890	2903 0	3 8			170	
08	14B2	EXT	8924	-0-	8924	747825	41 4	3331 9		2585	2596 0	3 8			156	
09	14B2	EXT	8294	-0-	8294	756119	382 1	6045 3	Y	2290	2344 0	3 8			99	
WELL #:		7H	RRCID -> 294737	COMPL. DATE 07/10/2021	TOTAL DEPTH 12185	PERF.12061	- 19579									
04	22860	X	9140	-0-	-13720	-0-	490 1	5882 2	Y	2516	2609 0			133		
05	23622	X	7967	-0-	-15655	-0-	2768 9	4824 2	Y	2387	2399 0	3 8			118	
06	22860	X	7713	-0-	-15147	-0-	495 1	2626 9		2092	2081 0	2 8			127	
07	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	22 4	2626 9		1980	1979 0	2 8			126	
08	7967	X	1627	-0-	-6340	-0-	515 1	4877 2	Y	452	574 0			4		
09	9150	X	6955	-0-	-2195	-0-	20 4	2301 9		2394	2325 0	61 1			8	
WELL #:		7H	RRCID -> 294737	COMPL. DATE 07/10/2021	TOTAL DEPTH 12185	PERF.12061	- 19579									
WELL #:		7H	RRCID -> 294737	COMPL. DATE 07/10/2021	TOTAL DEPTH 12185	PERF.12061	- 19579									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
PHOENIX UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294738 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12063 - 19833															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	32070 X	10986	-0-	-21084	-0-	466 1	7561 2	Y	2690	2785 0					142
05	33139 X	10560	-0-	-22579	-0-	2959 9	513 1	6862 2	Y	2871	2869 0	3 8			141
06	32070 X	9712	-0-	-22358	-0-	27 4	526 1	6037 2	Y	2838	2804 0	3 8			172
07	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	27 4	522 1	5836 3	Y	2707	2704 0	3 8			172
08	10571 X	1920	-0-	-8651	-0-	27 4	84 1	1228 3	Y	548	714 0	1 8			5
09	10980 X	9327	-0-	-1653	-0-	5 4	254 1	5831 3	Y	2922	2841 0	74 1			10
						28 4		3214 9			2 8				
GROHL C WELL #: 3H RRCID -> 294878 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11737 - 20001															
04	39300 X	6920	-0-	-32380	-0-	81 1	5178 2	Y	1510	1545 0					102
05	40610 X	6874	-0-	-33736	-0-	1661 9	78 1	5043 2	Y	1576	1571 0				107
06	39300 X	7540	-0-	-31760	-0-	19 4	111 1	5613 2	Y	1633	1633 0	1 8			106
07	40610 X	7116	-0-	-33494	-0-	20 4	199 1	5171 3	Y	1570	1605 0	1 8			70
08	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	19 4	169 1	5042 3	Y	1524	1532 0	1 8			61
09	7530 X	2832	-0-	-4698	-0-	17 4	64 1	2070 3	Y	627	642 0	1 8			45
						8 4		690 9							
GROHL D WELL #: 4H RRCID -> 294879 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11644 - 20008															
04	33840 X	7680	-0-	-26160	-0-	75 1	5360 2	Y	2041	2087 0	1 8				138
05	34968 X	7630	-0-	-27338	-0-	2245 9	89 1	5227 2	Y	2083	2078 0	1 8			142
06	33840 X	8046	-0-	-25794	-0-	23 4	124 1	5566 2	Y	2120	2124 0	1 8			137
07	34968 X	7514	-0-	-27454	-0-	24 4	238 1	5011 3	Y	2038	2083 0	1 8			91
08	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	23 4	138 1	3702 3	Y	1480	1511 0	1 8			59
09	8040 X	13	-0-	-8027	-0-	16 4	1 3	12 9	Y	11	69 0				1
						1 3		12 9							
CHEAPSIDE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 294925 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11928 - 15494															
04	18150 X	2083	-0-	-16067	-0-	79 1	1671 2	Y	303	196 0					369
05	18755 X	895	-0-	-17860	-0-	333 9	22 1	749 2	Y	102	181 0				290
06	18150 X	-0-	-0-	-18150	-0-	12 4		112 9		-0-	290 0				-0-
07	18755 X	2685	-0-	-16070	-0-		47 1	1302 3	Y	1187	1176 0	1 8			10
08	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	30 4	40 1	1011 3	Y	469	474 0	1 8			4
09	2070 X	430	-0-	-1640	-0-	4 4	14 1	27 3	Y	351	347 0	1 8			7
						3 4		386 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
SKIPJACK B		WELL #:		2H	RRCID ->	294927	COMPL. DATE	10/08/2020	TOTAL DEPTH	9336	PERF.	9351	-	22778
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		28260 X	6667	-0-	-21593	-0-	71 1	3967 2	Y	2390	2524 0	2 8		41
							2629 9							
05		29202 X	7572	-0-	-21630	-0-	68 1	4862 2	Y	2371	2383 0	2 8		27
							34 4	2608 9						
06		28260 X	8008	-0-	-20252	-0-	64 1	5602 2	Y	2101	2060 0	3 8		65
							31 4	2311 9						
07		29202 X	8492	-0-	-20710	-0-	57 1	6185 3	Y	2016	2043 0	3 8		35
							32 4	2218 9						
08		8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	53 1	6036 3	Y	1905	1910 0	3 8		27
							28 4	2096 9						
09		8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	48 1	6261 3	Y	1809	1801 0	3 8		32
							29 4	1990 9						

BOYSEN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	295612	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	11099	PERF.	11045	-	16378
*10		27993 X	1582	-0-	-26411	-0-	15 1	1334 3	Y	212	209 0			17
							233 9							
*11		27090 X	1012	-0-	-26078	-0-	23 1	761 3	Y	207	203 0			21
							228 9							
*12		27993 X	NO RPT	-0-	-27993	-0-	12 1		Y	NO RPT				21
*01		27993 X	1331	-0-	-26662	-0-	12 1	981 3	Y	307	288 0			30
							338 9							
*02		25284 X	1134	-0-	-24150	-0-	12 1	848 3	Y	249	251 0			28
							274 9							
*03		27993 X	1258	-0-	-26735	-0-	12 1	927 3	Y	290	272 0			46
							319 9							
*04		27090 X	1189	-0-	-25901	-0-	13 1	921 3	Y	232	249 0			29
							255 9							
*05		27993 X	1126	-0-	-26867	-0-	16 1	840 3	Y	243	242 0			30
							3 4	267 9						
*06		27090 X	906	-0-	-26184	-0-	10 1	686 3	Y	188	201 0			17
							3 4	207 9						
*07		27993 X	1139	-0-	-26854	-0-	11 1	829 3	Y	268	252 0			33
							4 4	295 9						
*08		27993 X	234	-0-	-27759	-0-	3 1	11 3	Y	197	208 0			22
							3 4	217 9						
*09		27090 X	810	-0-	-26280	-0-	1 1	545 3	Y	236	236 0			22
							4 4	260 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
BOYSEN UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 295613		COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 11147 PERF.10965 - 16476			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	31775 X	1552	-0-	-30223	-0-	23 1	1089 3	Y	400	390 0			32
						440 9							
*11	30750 X	1638	-0-	-29112	-0-	21 1	1204 3	Y	375	368 0			39
						413 9							
*12	31775 X	NO RPT	-0-	-31775	-0-			Y	NO RPT				39
*01	31775 X	1985	-0-	-29790	-0-	18 1	1485 3	Y	438	417 0			43
						482 9							
*02	28700 X	1684	-0-	-27016	-0-	14 1	1272 3	Y	362	365 0			40
						398 9							
*03	31775 X	1668	-0-	-30107	-0-	14 1	1199 3	Y	414	389 0			65
						455 9							
*04	30750 X	1448	-0-	-29302	-0-	14 1	1079 3	Y	323	348 0			40
						355 9							
*05	31775 X	936	-0-	-30839	-0-	17 1	537 3	Y	344	342 0			42
						4 4	378 9						
*06	30750 X	1534	-0-	-29216	-0-	15 1	1105 3	Y	372	380 0			34
						5 4	409 9						
*07	31775 X	1513	-0-	-30262	-0-	15 1	1112 3	Y	346	338 0			42
						5 4	381 9						
*08	31775 X	1553	-0-	-30222	-0-	6 1	1175 3	Y	334	339 0			37
						5 4	367 9						
*09	30750 X	1196	-0-	-29554	-0-	2 1	825 3	Y	330	335 0	2 8		30
						6 4	363 9						

BOYSEN UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 295615		COMPL. DATE 03/04/2019				TOTAL DEPTH 11137 PERF.11026 - 16378			
*10	24552 X	6796	-0-	-17756	-0-	31 1	5820 3	Y	859	837 0			68
						945 9							
*11	23760 X	6693	-0-	-17067	-0-	27 1	5786 3	Y	800	786 0			82
						880 9							
*12	24552 X	NO RPT	-0-	-24552	-0-			Y	NO RPT				82
*01	24552 X	6477	-0-	-18075	-0-	24 1	5487 3	Y	878	835 0			87
						966 9							
*02	22176 X	6391	-0-	-15785	-0-	23 1	5572 3	Y	724	730 0			81
						796 9							
*03	24552 X	7806	-0-	-16746	-0-	24 1	6905 3	Y	797	752 0			126
						877 9							
*04	23760 X	7317	-0-	-16443	-0-	26 1	6515 3	Y	705	744 0			87
						776 9							
*05	24552 X	7369	-0-	-17183	-0-	30 1	6476 3	Y	772	764 0			95
						14 4	849 9						
*06	23760 X	7024	-0-	-16736	-0-	32 1	6273 3	Y	643	679 0			59
						12 4	707 9						
*07	24552 X	7996	-0-	-16556	-0-	31 1	7072 3	Y	798	759 0			98
						15 4	878 9						
*08	24552 X	7215	-0-	-17337	-0-	10 1	6448 3	Y	677	700 0			75
						12 4	745 9						
*09	23760 X	5004	-0-	-18756	-0-	4 1	4265 3	Y	656	668 0	2 8		61
						13 4	722 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. BOYSEN UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
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
10	14B2 EXT	8544	-0-	8544	766964	35	1	7672	3	Y	761	746	0		60
11	14B2 EXT	7298	-0-	7298	774262	837	9	6450	3	Y	745	728	0		77
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	774262	28	1			Y	NO RPT				77
01	14B2 EXT	6475	-0-	6475	780737	820	9	5580	3	Y	789	751	0		78
02	14B2 EXT	5357	-0-	5357	786094	868	9	4578	3	Y	689	690	0		77
03	14B2 EXT	5614	-0-	5614	791708	21	1	4693	3	Y	817	765	0		129
04	14B2 EXT	5413	-0-	5413	797121	758	9	4659	3	Y	664	711	0		82
05	14B2 EXT	4113	-0-	4113	801234	899	9	3647	3	Y	373	409	0		46
06	14B2 EXT	3032	-0-	3032	804266	49	1	2551	3	Y	395	405	0		36
07	14B2 EXT	3576	-0-	3576	807842	7	4	435	9						
08	14B2 EXT	3878	-0-	3878	811720	39	1	2874	3	Y	596	559	0		73
09	0 W	10798	-0-	10798	822518	10	4	656	9						
						14	1	3130	3	Y	658	658	0		73
						10	4	724	9						
						10	1	9836	3	Y	850	844	0		79
						17	4	935	9						

BOYSEN UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 295631	COMPL. DATE 12/04/2014				TOTAL DEPTH 11193 PERF.10980 - 16419					
*10	31620 X	1702	-0-	-29918	-0-	21	1	1187	3	Y	449	438	0		35
*11	30600 X	1651	-0-	-28949	-0-	494	9	1211	3	Y	383	379	0		39
*12	31620 X	NO RPT	-0-	-31620	-0-	19	1			Y	NO RPT				39
*01	31620 X	1760	-0-	-29860	-0-	421	9	1283	3	Y	419	401	0		41
*02	28560 X	1945	-0-	-26615	-0-	16	1	1557	3	Y	341	344	0		38
*03	31620 X	2510	-0-	-29110	-0-	461	9	2043	3	Y	412	385	0		65
*04	30600 X	1210	-0-	-29390	-0-	13	1	833	3	Y	329	354	0		40
*05	31620 X	1035	-0-	-30585	-0-	375	9	633	3	Y	345	343	0		42
*06	30600 X	1281	-0-	-29319	-0-	14	1	380	9						
*07	31620 X	1805	-0-	-29815	-0-	5	4	853	3	Y	373	381	0		34
*08	31620 X	1253	-0-	-30367	-0-	13	1	410	9						
*09	30600 X	1215	-0-	-29385	-0-	16	1	1317	3	Y	424	406	0		52
						6	4	466	9						
						14	1	883	3	Y	319	336	0		35
						5	4	351	9						
						5	1	828	3	Y	342	344	0	2 8	31
						6	4	376	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BOYSEN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295632 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10907 - 16792														
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
*10		21793 X	3180	-0-	-18613	-0-	44 1	2195 3	Y	855	833 0			68
							941 9							
*11		21090 X	3078	-0-	-18012	-0-	39 1	1920 3	Y	1017	980 0			105
							1119 9							
*12		21793 X	NO RPT	-0-	-21793	-0-			Y	NO RPT				105
*01		21793 X	953	-0-	-20840	-0-	32 1	431 3	Y	445	436 0			44
							490 9							
*02		19684 X	1230	-0-	-18454	-0-	25 1	587 3	Y	562	543 0			63
							618 9							
*03		21793 X	2860	-0-	-18933	-0-	33 1	1740 3	Y	988	895 0			156
							1087 9							
*04		21090 X	4436	-0-	-16654	-0-	23 1	3016 3	Y	1270	1270 0			156
							1397 9							
*05		21793 X	4070	-0-	-17723	-0-	26 1	3125 3	Y	824	879 0			101
							13 4	906 9						
*06		21090 X	4032	-0-	-17058	-0-	21 1	3169 3	Y	754	786 0			69
							13 4	829 9						
*07		21793 X	3787	-0-	-18006	-0-	21 1	2938 3	Y	742	720 0			91
							12 4	816 9						
*08		21793 X	1797	-0-	-19996	-0-	12 1	1273 3	Y	459	499 0			51
							7 4	505 9						
*09		21090 X	2966	-0-	-18124	-0-	3 1	1854 3	Y	995	952 0	2 8		92
							14 4	1095 9						
BOYSEN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 295638 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11019 - 17353														
*10		28520 X	2376	-0-	-26144	-0-	41 1	1017 3	Y	1198	1161 0			95
							1318 9							
*11		27600 X	2373	-0-	-25227	-0-	36 1	1068 3	Y	1154	1130 0			119
							1269 9							
*12		28520 X	NO RPT	-0-	-28520	-0-			Y	NO RPT				119
*01		28520 X	2402	-0-	-26118	-0-	33 1	1155 3	Y	1104	1059 0			109
							1214 9							
*02		25760 X	2009	-0-	-23751	-0-	35 1	976 3	Y	907	915 0			101
							998 9							
*03		28520 X	2699	-0-	-25821	-0-	34 1	1460 3	Y	1095	1023 0			173
							1205 9							
*04		27600 X	2930	-0-	-24670	-0-	30 1	1816 3	Y	985	1037 0			121
							1084 9							
*05		28520 X	3109	-0-	-25411	-0-	27 1	1892 3	Y	1067	1057 0			131
							16 4	1174 9						
*06		27600 X	2845	-0-	-24755	-0-	27 1	1693 3	Y	1007	1046 0			92
							17 4	1108 9						
*07		28520 X	2736	-0-	-25784	-0-	33 1	1557 3	Y	1026	992 0			126
							17 4	1129 9						
*08		28520 X	1983	-0-	-26537	-0-	10 1	1030 3	Y	848	880 0			94
							10 4	933 9						
*09		27600 X	2150	-0-	-25450	-0-	4 1	1092 3	Y	947	952 0	1 8		88
							12 4	1042 9						
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 1H RRCID -> 295715 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10858 - 17121														
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		0 W	1392	-0-	1392	1392	416 1	278 3	N	627	639 0	3 8		67
							8 4	690 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST		WELL #:		4H	RRCID ->	295716	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10785 - 18245	
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 W	2486	-0-	2486	2486		185 1	1723 3	N	516 519 0	56
								10 4	568 9			

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	295717	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	10538	PERF.10906 - 17094	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 W	5263	-0-	5263	5263		250 1	4071 3	N	845 863 0	91
								12 4	930 9			

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST		WELL #:		5H	RRCID ->	295719	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	10486	PERF.10938 - 19236	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 W	4930	-0-	4930	4930		187 1	3921 3	N	734 714 0	79
								15 4	807 9			

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST		WELL #:		7H	RRCID ->	295720	COMPL. DATE	06/14/2018	TOTAL DEPTH	10412	PERF.10930 - 18690	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NAYLOR JONES B		WELL #:		4H	RRCID ->	295745	COMPL. DATE	07/09/2017	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10846 - 19965	
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 W	3649	-0-	3649	3649		203 1	2553 3	N	801 710 0	191
								12 4	881 9			

NAYLOR JONES B		WELL #:		3H	RRCID ->	295746	COMPL. DATE	07/09/2017	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10783 - 19814	
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
NAYLOR JONES B		WELL #:		2H	RRCID ->	295747	COMPL. DATE	07/09/2017	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	10828	-	19658
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
				PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		
*04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
*05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
*06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
*07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
*08		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09		0	W	3792	-0-	3792	3792		230	1	2771	3	708	642 0 169
									12	4	779	9		

NAYLOR JONES B		WELL #:		1H	RRCID ->	295823	COMPL. DATE	04/20/2013	TOTAL DEPTH	10643	PERF.	10913	-	17205
*04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
*05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
*06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
*07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
*08		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
*09		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GULFTEX ENERGY, LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	270430	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	10117	-	17231
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	419	3	72	4	Y	11	7	1 4 8 166
							12	9						
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	520	3	153	4	Y	379	462	1 83
							417	9						
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	373	2	108	4	Y	8	4	1 87
							9	9						
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	9	1	351	2	Y	19	23	1 2 8 81
							100	4						
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	772	1	385	2	Y	60	7	1 134
							66	9						
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		134

SNOWDEN-OTTO EF		WELL #:		2H	RRCID ->	271308	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	9987	-	15301
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	693	3	110	4	Y	90	32	1 87
							99	9						
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	620	3	198	4	Y	67	1	1 153
							74	9						
06	840	N	613	-0-	-227	-0-	127	1	436	2	Y	45	154	1 44
							50	9						
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	659	2	195	4	Y	51	1	1 94
							56	9						
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	771	1	579	2	Y	58	1	1 151
							64	9						
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		151

SNOWDEN-OTTO F		WELL #:		8H	RRCID ->	291652	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL DEPTH	9698	PERF.	13062	-	18437
04	25500	X	21545	-0-	-3955	-0-	17400	3	2871	4	Y	1158	1128	1 73
							1274	9						
05	24614	X	22298	-0-	-2316	-0-	4000	1	16392	3	Y	790	782	1 81
							1037	4						
06	23820	X	21046	-0-	-2774	-0-	3250	1	15610	2	Y	820	853	1 48
							1284	4						
07	24211	X	20646	-0-	-3565	-0-	1327	1	15104	2	Y	822	788	1 82
							3311	4						
08	23436	X	16651	-0-	-6785	-0-	771	1	15107	2	Y	703	650	1 135
							773	9						
09	21570	X	NO RPT	-0-	-21570	-0-					Y	NO RPT		135

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
GULFTEX ENERGY, LLC														//CONT.// 338751											
SNOWDEN-OTTO B														WELL #: 5H		RRCID -> 293085		COMPL. DATE 09/26/2021				TOTAL DEPTH 9697		PERF. 9570 - 19629	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											
04		43830 X	31836	-0-	-11994	-0-	3009 1	26070 3	1336 4	Y	1292	1263 1		75											
							1336 4	1421 9																	
05		39029 X	32174	-0-	-6855	-0-	23514 3	7331 4	1336 4	Y	1208	1203 1		80											
							1329 9																		
06		37770 X	30504	-0-	-7266	-0-	561 1	22712 2	6035 4	Y	1087	1119 1		48											
							6035 4	1196 9																	
07		36239 X	30223	-0-	-6016	-0-	1327 1	22560 2	1327 1	Y	972	938 1		82											
							5267 4	1069 9																	
08		34131 X	22647	-0-	-11484	-0-	771 1	20785 2	771 1	Y	992	939 1		135											
							1091 9																		
09		31830 X	NO RPT	-0-	-31830	-0-				Y	NO RPT			135											

SNOWDEN I														WELL #: 11H		RRCID -> 293794		COMPL. DATE 07/04/2022				TOTAL DEPTH 9480		PERF. 9641 - 19708	
04		100590 X	35828	-0-	-64762	-0-	3350 1	29062 3	1375 4	Y	1855	1827 1		76											
							1375 4	2041 9																	
05		51460 X	33378	-0-	-18082	-0-	1758 1	24202 3	5662 4	Y	1596	1591 1		81											
							5662 4	1756 9																	
06		49800 X	28469	-0-	-21331	-0-	560 1	20910 2	5527 4	Y	1338	1371 1		48											
							5527 4	1472 9																	
07		45105 X	27229	-0-	-17876	-0-	1327 1	20036 2	1327 1	Y	1218	1184 1		82											
							4526 4	1340 9																	
08	DLQ	G-10	20154	-0-	20154	20154	771 1	17991 2	771 1	Y	1265	1212 1		135											
							1392 9																		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20154				Y	NO RPT			135											

SNOWDEN J														WELL #: 12H		RRCID -> 293938		COMPL. DATE 07/04/2022				TOTAL DEPTH 9506		PERF. 9820 - 20075	
04		37934 X	37934	-0-	-0-	-0-	30951 3	5044 4	1939 9	Y	1763	1733 1		75											
							1939 9																		
05		36694 X	36694	-0-	-0-	-0-	26686 3	8263 4	1745 9	Y	1586	1581 1		80											
							1745 9																		
06		33255 X	33255	-0-	-0-	-0-	560 1	24563 2	6586 4	Y	1405	1437 1		48											
							6586 4	1546 9																	
07		31767 X	31767	-0-	-0-	-0-	1327 1	23561 2	1327 1	Y	1201	1168 1		81											
							5558 4	1321 9																	
08	DLQ	G-10	23114	-0-	23114	23114	771 1	20999 2	771 1	Y	1222	1169 1		134											
							1344 9																		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23114				Y	NO RPT			134											

SCHUBERT UNIT														WELL #: 1H		RRCID -> 294139		COMPL. DATE 09/02/2022				TOTAL DEPTH 9203		PERF. 9380 - 18084	
04		54270 X	32632	-0-	-21638	-0-	1312 1	25999 2	860 4	N	4055	4369 1		67											
							860 4	4461 9																	
05		56079 X	30966	-0-	-25113	-0-	1640 1	24275 2	659 4	N	3993	3384 1	4 8	672											
							659 4	4392 9																	
06		54270 X	27843	-0-	-26427	-0-	1237 1	22076 2	484 4	N	3678	3731 1	3 8	616											
							484 4	4046 9																	
07		40362 X	27482	-0-	-12880	-0-	1306 1	21070 2	1300 4	N	3460	3760 1	2 8	314											
							1300 4	3806 9																	
08		37200 X	25739	-0-	-11461	-0-	1578 1	20278 2	540 4	N	3039	2950 1		403											
							540 4	3343 9																	
09		32640 X	NO RPT	-0-	-32640	-0-				N	NO RPT			403											

CCW L														WELL #: 12H		RRCID -> 294208		COMPL. DATE 08/26/2022				TOTAL DEPTH 13378		PERF. N/A	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
GULFTEX ENERGY, LLC		//CONT.// 338751													
CCW M		WELL #: 13H		RRCID -> 294587		COMPL. DATE 10/01/2022		TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC		424176		WINSLOW UNIT B LAS		WELL #: 5H		RRCID -> 269995		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666	
04	9120 X	6042	-0-	-3078	-0-	6040	2	2	9	N	2		120
05	8432 X	4831	-0-	-3601	-0-	4830	2	1	9	N	1		121
06	8160 X	30	-0-	-8130	-0-	30	2			N	-0-		121
07	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	2			N	-0-		121
08	7378 X	7225	-0-	-153	-0-	7224	2	1	9	N	1		122
09	6030 X	1948	-0-	-4082	-0-	1946	2	2	9	N	2		124

WINSLOW UNIT A LAS		WELL #: 1H		RRCID -> 270082		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71

DICKINSON UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 273133		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543					
04	1260 N	30	-0-	-1230	-0-	30	2			N	-0-		237
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1325	2	66	9	N	60		297
06	930 N	664	-0-	-266	-0-	588	2	2	4	N	67	187 1	177
						74	9						
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	971	2	3	4	N	72		249
						79	9						
08	1395 N	611	-0-	-784	-0-	553	2	2	4	N	51		300
						56	9						
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	992	2	3	4	N	64	181 1	183
						70	9						

FOSTER LAS		WELL #: D 2H		RRCID -> 275667		COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656					
04	6930 X	3095	-0-	-3835	-0-	3092	2	1	4	Y	2		3
						2	9						
05	8711 X	4578	-0-	-4133	-0-	4578	2			Y	-0-		3
06	8430 X	-0-	-0-	-8430	-0-					Y	-0-		3
07	8711 X	5685	-0-	-3026	-0-	5685	2			Y	-0-		3
08	5363 X	3444	-0-	-1919	-0-	3444	2			Y	-0-		3
09	4440 X	19	-0-	-4421	-0-	18	2	1	9	Y	1		4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176												
ERNST UNIT A LAS		WELL #: 2H		RRCID -> 276229		COMPL. DATE 03/10/2013				TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	6300 X	5733	-0-	-567	-0-	5438	2	2	4	N	266	177	1	258
						293	9							
05	6510 X	122	-0-	-6388	-0-	118	2	4	9	N	4	4	8	258
06	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	8242	2	1	4	N	129	183	1	204
						142	9							
07	6510 X	4333	-0-	-2177	-0-	4287	2	46	9	N	42	177	1	69
08	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	5	5	8	69
09	6300 X	2011	-0-	-4289	-0-	1965	2	46	9	N	42			111

FOSTER LAS		WELL #: E 2H		RRCID -> 276775		COMPL. DATE 09/25/2013				TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325				
04	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6523	2	2	4	N	48			343
						53	9							
05	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6019	2	2	4	N	39	173	1	209
						43	9							
06	5610 X	4295	-0-	-1315	-0-	4266	2	1	4	N	25			234
						28	9							
07	6324 X	4592	-0-	-1732	-0-	4517	2	1	4	N	67			301
						74	9							
08	6324 X	2610	-0-	-3714	-0-	2610	2			N	-0-			301
09	6120 X	394	-0-	-5726	-0-	392	2	2	9	N	2	2	8	301

FOSTER UNIT IV LAS		WELL #: C 1H		RRCID -> 277449		COMPL. DATE 09/13/2013				TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107				
04	5610 X	4933	-0-	-677	-0-	4933	2			N	-0-			62
05	5797 X	4696	-0-	-1101	-0-	4696	2			N	-0-			62
06	5280 X	3194	-0-	-2086	-0-	3194	2			N	-0-			62
07	5177 X	26	-0-	-5151	-0-	10	2	1	4	N	14			76
						15	9							
08	5177 X	954	-0-	-4223	-0-	954	2			N	-0-			76
09	4920 X	4734	-0-	-186	-0-	4732	2	2	9	N	2	2	8	76

FOSTER LAS		WELL #: F 3H		RRCID -> 277452		COMPL. DATE 03/14/2015				TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506				
04	1950 X	605	-0-	-1345	-0-	605	2			N	-0-			130
05	2015 X	1862	-0-	-153	-0-	1862	2			N	-0-			130
06	6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-			130
07	8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	8882	2	1	4	N	69			199
						76	9							
08	6665 X	540	-0-	-6125	-0-	538	2	2	9	N	2	2	8	199
09	1800 X	933	-0-	-867	-0-	933	2			N	-0-			199

FOSTER LAS		WELL #: A 1H		RRCID -> 278183		COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740				
04	5040 X	3482	-0-	-1558	-0-	3389	2	1	4	Y	84			165
						92	9							
05	4557 X	2871	-0-	-1686	-0-	2870	2	1	9	Y	1			166
06	3120 X	2259	-0-	-861	-0-	2259	2			Y	-0-			166
07	3596 X	171	-0-	-3425	-0-	171	2			Y	-0-			166
08	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			Y	-0-			166
09	3480 X	117	-0-	-3363	-0-	115	2	2	9	Y	2	2	8	166

FOSTER LAS		WELL #: A 4H		RRCID -> 279098		COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107				
04	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-					Y	-0-			-0-
05	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			Y	-0-			-0-
06	6870 X	3003	-0-	-3867	-0-	3003	2			Y	-0-			-0-
07	6231 X	2874	-0-	-3357	-0-	2874	2			Y	-0-			-0-
08	7688 X	2242	-0-	-5446	-0-	2242	2			Y	-0-			-0-
09	7440 X	3271	-0-	-4169	-0-	3269	2	2	9	Y	2			2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HARLE		WELL #: 3H		RRCID -> 269791		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1770 N	1088	-0-	-682	-0-	134 1	766 3	N	171	157 1	237
05	1860 N	615	-0-	-1245	-0-	188 9	422 3	N	63	130 1	170
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	124 1	374 3	N	238	259 1	149
07	1116 N	799	-0-	-317	-0-	69 9	432 3	N	130	173 1	106
08	620 N	27	-0-	-593	-0-	224 1	20 3	N	-0-	88 1	18
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	143 9		N	NO RPT		18

EVANS H		WELL #: 2		RRCID -> 271583		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072			
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	313 1	722 3	N	5	124 1	54
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	6 9		N	-0-		54
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1555 3	26 9	N	24		78
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1204 3	1429 3	N	12	57 1	33
08	1519 N	1404	-0-	-115	-0-	5 1	2 9	N	2	11 1	24
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-	13 9		N	NO RPT		24

COOKE, ETHYL P. W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 284341		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WK GU 11		WELL #: 1H		RRCID -> 285449		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080			
04	1230 N	192	-0-	-1038	-0-	2 1	190 9	N	173	173 1	-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	595	211 1	384
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	607	846 1	145
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	240	297 1	88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	397	444 1	41
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41

WK GU 12		WELL #: 1H		RRCID -> 285474		COMPL. DATE 08/20/2012		TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926			
04	1140 N	210	-0-	-930	-0-	11 1	199 9	N	181	181 1	-0-
05	1178 N	320	-0-	-858	-0-	5 1	124 3	N	174	62 1	112
06	1140 N	514	-0-	-626	-0-	191 9	227 3	N	249	211 1	150
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	13 1		N	233	295 1	88
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	274 9		N	7		95
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		95

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #:		1H	RRCID ->	285624	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	10221	PERF.10736 - 15098
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	1		N	-0-			117
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	36	1	880	3	N	412	354 7	175
06	660 N	262	-0-	-398	-0-	453	9						
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	N	32	43 1	164
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	35	9						
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	17	1	291	3	N	94	95 1	163
						103	9						
						38	1	674	3	N	195	303 1	55
						215	9						
									N	NO RPT			55

WK ACE UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	285731	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	10096	PERF.10506 - 14957		
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	127	127 1		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	531	310 1		221
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	98	270 1		49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26 1		28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

WK UNIT 15		WELL #:		4H	RRCID ->	285749	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	10126	PERF.10335 - 14964		
04	1110 N	166	-0-	-944	-0-	14	1	152	9	N	138	138 1	-0-
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	32	1	777	3	N	488	293 1	195
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	537	9						
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	602	3	N	50	25 1	112
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	55	9						137
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	73	1	1281	3	N	15	120 1	32
						17	9						
									N	NO RPT			32

CLSCM, LTD		WELL #:		1H	RRCID ->	287989	COMPL. DATE	02/24/2014	TOTAL DEPTH	8944	PERF. 9325 - 14771		
04	2534 N	2059	-0-	-475	-0-	1751	3	308	9	Y	280	342 1	53
05	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2070	3	338	9	Y	307	272 1	88
06	1830 X	1335	-0-	-495	-0-	417	1	547	3	Y	337	343 1	82
07	3565 X	580	-0-	-2985	-0-	371	9						
08	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-	483	3	97	9	Y	88	84 1	86
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	-0-	41 1	45
										Y	NO RPT		45

SHORT		WELL #:		1H	RRCID ->	287991	COMPL. DATE	10/27/2013	TOTAL DEPTH	9074	PERF. 9530 - 13676		
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	102	101 1		128
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	3	61	9	N	55	85 1	98
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	506	3	245	9	N	223	189 1	132
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	2	1	492	3	N	165	121 1	176
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	182	9						
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	213	3	123	9	N	112	258 1	30
									N	NO RPT			30

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COOKE, ETHYL P. G.U. 'A' WELL #: 3H RRCID -> 288200 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10426 - 17006														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4170 X	2622	-0-	-1548	-0-	718 1	1661 3		N	221	304 1		162
							243 9							
05		4774 X	3223	-0-	-1551	-0-	2890 3	333 9		N	303	110 1		355
06		4620 X	2197	-0-	-2423	-0-	1808 3	389 9		N	354	597 1		112
07		4774 X	2491	-0-	-2283	-0-	9 1	2218 3		N	240	154 1		198
							264 9							
08		4774 X	3609	-0-	-1165	-0-	3119 3	490 9		N	445	478 1		165
09		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-				N	NO RPT			165
LIGHTNING OIL COMPANY 500600														
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849														
04		2190 N	1536	-0-	-654	-0-	76 1	1427 2		N	30			57
							33 9							
05		1612 N	1591	-0-	-21	-0-	79 1	1477 2		N	32			89
							35 9							
06		1380 X	1007	-0-	-373	-0-	76 1	917 2		N	13			102
							14 9							
*07		1612 X	1562	-0-	-50	-0-	79 1	1442 2		N	37			139
							41 9							
*08		1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	79 1	1609 2		N	50			189
							55 9							
09		1530 X	1408	-0-	-122	-0-	76 1	1275 2		N	52			241
							57 9							
CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162														
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CUTLASS EAST WELL #: C 3 V RRCID -> 289532 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8472 - 8800														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
LOCIN OIL CORPORATION 504678														
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526														
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83
SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441														
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544														
EDWARDS UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 294955 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF.12010 - 15796														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
05	641 X	641	-0-	-0-	-0-	267	2	374	9	N	340	196	1	144
06	698 X	698	-0-	-0-	-0-	349	2	349	9	N	317	385	1	76
07	997 X	997	-0-	-0-	-0-	373	2	624	9	N	567	344	1	299
08	495 X	495	-0-	-0-	-0-	92	2	403	9	N	366	521	1	144
09	492 X	492	-0-	-0-	-0-	97	2	395	9	N	359	335	1	168

EDWARDS UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 294956 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11426 - 14400														
04	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	564	1	247	2	N	433	398	1	136
						476	9							
05	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	753	1	533	2	N	414	375	1	175
						455	9							
06	890 X	890	-0-	-0-	-0-	401	1	261	2	N	207	318	1	64
						228	9							
07	314 X	314	-0-	-0-	-0-	141	1	173	2	N	-0-	48	1	16
08	226 X	226	-0-	-0-	-0-	116	1	110	2	N	-0-			16
09	256 X	256	-0-	-0-	-0-	115	1	141	2	N	-0-			16

MARATHON OIL EF LLC 525398														
MAY-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 289419 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11190 - 17190														
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	Y	189	192	0	4
						1	4	208	9					
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	50	1	674	3	Y	555	548	0	11
						5	4	611	9					
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	44	1	662	3	Y	520	519	0	12
						9	4	572	9					
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	39	1	630	3	Y	390	395	0	7
						3	4	429	9					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0	-0-
09	1110 N	95	-0-	-1015	-0-	2	1	24	3	Y	63	62	0	1
						69	9							

CHAPMAN ROTHE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289607 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10870 - 15406														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-			-0-

HIERHOLZER-HENKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289621 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11130 - 14645														
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	23	1	410	3	Y	336	335	0	4
						3	4	370	9					
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	23	1	395	3	Y	319	318	0	5
						3	4	351	9					
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	32	1	570	3	Y	429	417	0	17
						4	4	472	9					
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	28	1	527	3	Y	339	350	0	6
						3	4	373	9					
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	26	1	485	3	Y	305	305	0	6
						5	4	336	9					
09	960 N	177	-0-	-783	-0-	5	1	82	3	Y	81	85	0	2
						1	4	89	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES		
MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993							
AFFLECK		WELL #:		1H	RRCID -> 263150	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	9128 - 13839
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC				609267							
FOWLERTON SWD		WELL #:		1	RRCID -> 286135	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	4862 - 5558
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462							
FRANKLIN		WELL #:		A 1H	RRCID -> 266785	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	12115 - 17717
04	1800 N	651	-0-	-1149	-0-	162 1	310 3	Y	121	241 1	123
						46 4	133 9				
05	1860 N	1590	-0-	-270	-0-	342 1	827 3	Y	271	102 1	292
						123 4	298 9				
06	1050 N	286	-0-	-764	-0-	114 1	47 3	Y	83	138 1	237
						34 4	91 9				
07	682 N	3	-0-	-679	-0-	1 1	2 3	Y	-0-		237
08	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			Y	-0-	109 1	128
09	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	711 1	1479 3	Y	315	209 1	234
						91 4	347 9				

MCCLAUGHERTY				WELL #:	122A	RRCID -> 266792	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	11775	PERF.	12030 - 16331
04	1170 X	727	-0-	-443	-0-	202 1	387 3	Y	62			181
						70 4	68 9					
05	1209 X	430	-0-	-779	-0-	97 1	234 3	Y	52			233
						42 4	57 9					
06	1080 X	694	-0-	-386	-0-	352 1	146 3	Y	69			302
						120 4	76 9					
07	1116 X	492	-0-	-624	-0-	154 1	234 3	Y	49	188 1		163
						50 4	54 9					
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	268 1	335 3	Y	83			246
						73 4	91 9					
09	690 N	576	-0-	-114	-0-	180 1	373 3	Y	-0-			-0-
						23 4						

FRANKLIN				WELL #:	B 1H	RRCID -> 266820	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	11930 - 16418
04	960 N	353	-0-	-607	-0-	86 1	164 3	Y	72	188 1		137
						24 4	79 9					
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	233 1	565 3	Y	96			233
						82 4	106 9					
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	433 1	179 3	Y	94	188 1		139
						125 4	103 9					
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	330 1	499 3	Y	65			204
						91 4	72 9					
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	665 1	832 3	Y	88	187 1		105
						162 4	97 9					
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	471 1	980 3	Y	-0-			-0-
						60 4						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
R. A. BRACKEN		WELL #: B 1H		RRCID -> 271058		COMPL. DATE 05/05/2013				TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1050 N	106	-0-	-944	-0-	30 1	58 3	9 9	Y	8	41 1				6
05		124 N	38	-0-	-86	-0-	4 1	11 3	9 9	Y	20	5 1				21
06		792 N	792	-0-	-0-	-0-	1 4	22 9	22 9							
07		124 N	4	-0-	-120	-0-	392 1	162 3	116 4	Y	111	80 1				52
08		736 X	736	-0-	-0-	-0-	2 1	2 3	116 4	Y	-0-	52 1				-0-
09		810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-	213 1	266 3	2 3	Y	185					185
							53 4	204 9	204 9	Y	NO RPT					185

R. A. BRACKEN		WELL #: B 2H		RRCID -> 271120		COMPL. DATE 07/22/2013				TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449						
04		1230 N	172	-0-	-1058	-0-	51 1	98 3	14 4	Y	8	34 1				7
05		1612 N	138	-0-	-1474	-0-	32 1	77 3	8 4	Y	19	5 1				21
06		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	829 1	344 3	246 4	Y	204	136 1				89
07		186 N	89	-0-	-97	-0-	32 1	48 3	32 1	Y	-0-	89 1				-0-
08		775 X	634	-0-	-141	-0-	9 4	260 3	9 4	Y	104					104
09		1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-	208 1	114 9	52 4	Y	NO RPT					104

R. A. BRACKEN		WELL #: B 3H		RRCID -> 271370		COMPL. DATE 05/09/2013				TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386						
04		360 N	115	-0-	-245	-0-	28 1	53 3	8 4	Y	24	58 1				20
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-		26 9		Y	24	15 1				29
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	196 1	81 3	58 4	Y	94	76 1				47
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	29 1	36 3	7 4	Y	-0-	47 1				-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	7 4	68 9		Y	62					62
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				Y	NO RPT					62

K. R. BRACKEN		WELL #: B 3H		RRCID -> 271637		COMPL. DATE 05/15/2013				TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811						
04		1320 N	201	-0-	-1119	-0-	65 1	125 3	10 4	Y	1	19 1				42
05		589 N	73	-0-	-516	-0-	20 1	48 3	4 4	Y	1	13 1				30
06		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-		1 9		Y	22	10 1				42
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	36 1				6
*08		1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	683 1	854 3	129 4	Y	68					74
09		960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-		75 9		Y	NO RPT					74

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1350 N	180	-0-	-1170	-0-	59	1	112	3	Y	-0-	16	1	25
						9	4							
05	837 N	130	-0-	-707	-0-	36	1	87	3	Y	-0-	10	1	15
						7	4							
06	840 N	321	-0-	-519	-0-	199	1	82	3	Y	-0-	9	1	6
						40	4							
07	186 N	57	-0-	-129	-0-	21	1	32	3	Y	-0-	5	1	1
						4	4							
*08	868 X	66	-0-	-802	-0-	27	1	34	3	Y	-0-			1
						5	4							
09	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			1

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488														
04	2190 N	169	-0-	-2021	-0-	49	1	94	3	Y	11	89	1	9
						14	4	12	9					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	7	1	22
06	900 N	229	-0-	-671	-0-	83	1	35	3	Y	78	61	1	39
						25	4	86	9					
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	39	1	-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	49	1	61	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071														
04	1110 N	932	-0-	-178	-0-	257	1	490	3	Y	103	137	1	104
						72	4	113	9					
05	1612 N	1006	-0-	-606	-0-	230	1	556	3	Y	125	86	1	143
						82	4	138	9					
06	1140 N	299	-0-	-841	-0-	164	1	68	3	Y	17	50	1	110
						48	4	19	9					
07	961 N	638	-0-	-323	-0-	202	1	306	3	Y	66			176
						57	4	73	9					
08	992 N	675	-0-	-317	-0-	247	1	309	3	Y	53	81	1	148
						61	4	58	9					
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	349	1	726	3	Y	107	176	1	79
						45	4	118	9					

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071														
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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	18	1	28	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
FRANKLIN		WELL #: D 2H		RRCID -> 276926		COMPL. DATE 03/26/2015				TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	380	1	217	3	Y	30	54	1		33
						32	4	33	9						
05	1085 N	904	-0-	-181	-0-	523	1	286	3	Y	48	36	1		45
						42	4	53	9						
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	784	1	139	3	Y	31	39	1		37
						98	4	34	9						
07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1152	1	535	3	Y	39	16	1		60
						98	4	43	9						
08	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	863	1	279	3	Y	56	67	1		49
						55	4	62	9						
09	1050 X	777	-0-	-273	-0-	433	1	279	3	Y	44	25	1		68
						17	4	48	9						

FRANKLIN		WELL #: D 6H		RRCID -> 276927		COMPL. DATE 03/22/2015				TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROSEWOOD RESOURCES, INC.		728874		RRCID -> 288961		COMPL. DATE 06/15/2019				TOTAL DEPTH 10796 PERF.10922 - 16515					
DILWORTH RANCH		WELL #: A 3H													
04	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	66	1	2097	2	Y	324	319	1		6
						356	9								
05	2449 N	2352	-0-	-97	-0-	64	1	1943	2	Y	314	312	1		8
						345	9								
06	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	81	1	2376	2	Y	278	283	1		3
						306	9								
07	2449 X	2303	-0-	-146	-0-	67	1	1896	2	Y	309	302	1		10
						340	9								
08	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	17	1	457	2	Y	1060	1063	1		7
						1166	9								
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT				7

DILWORTH RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 289034		COMPL. DATE 06/15/2019				TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 18158					
04	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	171	1	5469	2	Y	370	364	1		7
						407	9								
05	5518 X	2487	-0-	-3031	-0-	72	1	2203	2	Y	193	195	1		5
						212	9								
06	5340 X	3004	-0-	-2336	-0-	93	1	2736	2	Y	159	162	1		2
						175	9								
07	5518 X	2710	-0-	-2808	-0-	82	1	2324	2	Y	276	269	1		9
						304	9								
08	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	14	1	393	2	Y	1430	1429	1		10
						1573	9								
09	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT				10

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		//CONT.// 728874										
DILWORTH RANCH		WELL #: A 2H		RRCID -> 289036		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 10831		PERF.11977 - 16420		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2623 N	2623	-0-	-0-	70 1	2248 2	Y	277	273 1		5
05		2449 X	2333	-0-	-116	305 9	2008 2	Y	235	234 1		6
06		3196 X	3196	-0-	-0-	66 1	2880 2	Y	198	202 1		2
07		2861 X	2861	-0-	-0-	259 9	2508 2	Y	241	235 1		8
08		1875 X	1875	-0-	-0-	98 1	327 2	Y	1396	1395 1		9
09		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	218 9		Y	NO RPT			9
						88 1						
						265 9						
						12 1						
						1536 9						

BRACKEN SOUTH		WELL #:		1H	RRCID -> 295641	COMPL. DATE 05/02/2023		TOTAL DEPTH 12688		PERF. N/A		
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRACKEN SOUTH		WELL #:		2H	RRCID -> 295667	COMPL. DATE 03/16/2023		TOTAL DEPTH 12675		PERF. N/A		
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRACKEN SOUTH		WELL #:		3H	RRCID -> 295737	COMPL. DATE 03/29/2023		TOTAL DEPTH 12688		PERF. N/A		
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRACKEN SOUTH		WELL #:		4H	RRCID -> 295755	COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 12644		PERF. N/A		
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915														
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	22	1	49	2	Y	34	15	1	25
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	37	9							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	105	2	Y	-0-	25	1	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	56	1	180	2	Y	844	485	1	359
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	928	9			Y	NO RPT			359
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336														
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	240 N	127	-0-	-113	-0-	67	1	22	3	Y	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	38	4	24	3	Y	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	75	1	52	3	Y	3	1	1	2
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	36	4	3	9	Y	NO RPT			2
CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056														
04	3600 X	1668	-0-	-1932	-0-	286	1	1382	3	Y	-0-	8	1	-0-
05	3720 X	2990	-0-	-730	-0-	324	1	2666	3	Y	-0-			-0-
06	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	380	1	6251	3	Y	-0-			-0-
07	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	657	1	6080	2	Y	14	2	1	12
08	10057 X	10057	-0-	-0-	-0-	15	9	8926	2	Y	71	9	1	74
09	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-	1	4	78	9	Y	NO RPT			74
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644														
04	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	728	1	1658	3	Y	134	81	1	103
05	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	147	9	1591	3	Y	90			193
06	2760 X	2211	-0-	-549	-0-	761	1	1338	3	Y	52	167	1	78
07	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	99	9	1411	3	Y	66			144
08	2852 X	2103	-0-	-749	-0-	816	1	1068	3	Y	8			152
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	57	9			Y	NO RPT			152
NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915													
PC-Q EF		WELL #:		8H	RRCID ->	266181	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.12504	- 17621			
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-		137	1	70	4	Y	35	26	1	24
							39	9							
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-		167	1	93	4	Y	4	26	1	2
							4	9							
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-		114	1	21	3	Y	-0-	2	1	-0-
							66	4							
07	248 N	165	-0-	-83	-0-		95	1	24	3	Y	-0-			-0-
							46	4							
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-		226	1	52	3	Y	16	6	1	10
							102	4	18	9					
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-						Y	NO RPT			10

ALDERMAN RANCH EF		WELL #:		3H	RRCID ->	266288	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	9711	PERF.10208	- 14485			
04	2670 X	946	-0-	-1724	-0-		275	1	627	3	Y	40	40	1	31
							44	9							
05	2759 X	1060	-0-	-1699	-0-		333	1	697	3	Y	27			58
							30	9							
06	2670 X	1246	-0-	-1424	-0-		464	1	760	3	Y	20	50	1	28
							22	9							
07	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-		3144	1	643	3	Y	4			32
							4	9							
08	2790 X	737	-0-	-2053	-0-		361	1	376	3	Y	-0-			32
09	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-						Y	NO RPT			32

CARDEN EF		WELL #:		6H	RRCID ->	266926	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	9877	PERF.10458	- 16436			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BAETZ 'A' EF		WELL #:		2H	RRCID ->	267667	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	9771	PERF.10059	- 15415			
04	3000 N	3774	-0-	774	14175		341	1	3261	3	Y	152	150	1	26
							5	4	167	9					
05	3100 N	3731	-0-	631	14806		320	1	3404	3	Y	-0-	26	1	-0-
							7	4							
06	18298 X	3492	-0-	-14806	-0-		365	1	2984	3	Y	120	112	1	8
							11	4	132	9					
07	2728 X	2568	-0-	-160	-0-		234	1	2190	3	Y	131	124	1	15
							144	9							
08	4030 X	2729	-0-	-1301	-0-		299	1	2264	3	Y	145	141	1	19
							6	4	160	9					
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-						Y	NO RPT			19

ALDERMAN RANCH EF		WELL #:		5H	RRCID ->	267673	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	9761	PERF. 9859	- 14829			
04	2850 X	1058	-0-	-1792	-0-		320	1	730	3	Y	7	4	1	5
							8	9							
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-						Y	-0-			5
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-						Y	-0-	4	1	1
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-						Y	-0-			1
08	2263 X	15	-0-	-2248	-0-		7	1	8	3	Y	-0-			1
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-						Y	NO RPT			1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KARNES					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676										COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	9744	PERF.10157	- 15513
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
04	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	129	1	1234	3	Y	-0-		-0-		
05	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	236	1	2513	3	Y	-0-		-0-		
06	3120 X	2588	-0-	-532	-0-	277	1	2260	3	Y	39	37 1	2		
07	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	528	1	4963	3	Y	12	13 1	1		
08	13065 X	13065	-0-	-0-	-0-	1521	1	11516	3	Y	-0-	1 1	-0-		
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT		-0-		
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679										COMPL. DATE	10/07/2012	TOTAL DEPTH	9756	PERF. 9878	- 14770
04	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	611	1	1392	3	Y	-0-		-0-		
05	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	589	1	1230	3	Y	5		5		
06	2280 X	2271	-0-	-9	-0-	858	1	1407	3	Y	5	5 1	5		
07	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	5998	1	1226	3	Y	2		7		
08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-		7		
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT		7		
CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766										COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	9924	PERF.10425	- 16891
04	2610 X	174	-0-	-2436	-0-	28	1	134	3	Y	11	28 1	7		
05	312 X	312	-0-	-0-	-0-	34	1	278	3	Y	-0-	7 1	-0-		
06	5220 X	12	-0-	-5208	-0-	1	1	11	3	Y	-0-		-0-		
07	5394 X	48	-0-	-5346	-0-	5	1	43	2	Y	-0-		-0-		
08	2697 X	45	-0-	-2652	-0-	5	1	40	2	Y	-0-		-0-		
09	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT		-0-		
BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507										COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	9632	PERF.10004	- 15423
04	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	187	1	1794	3	Y	-0-		-0-		
05	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	192	1	2041	3	Y	-0-		-0-		
06	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	255	1	2085	3	Y	-0-		-0-		
07	1736 N	1342	-0-	-394	-0-	129	1	1213	3	Y	-0-		-0-		
08	2232 N	12	-0-	-2220	-0-	1	1	11	3	Y	-0-		-0-		
09	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT		-0-		
BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543										COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	9725	PERF.10034	- 15376
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
BAETZ EF				WELL #:	3H	RRCID ->	268606	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	9616	PERF.10014 -	15384		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARDEN EF				WELL #:	8H	RRCID ->	268993	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	9882	PERF.10243 -	16895		
04		4410 X	4067	-0-	-343	-0-	687 1	3322 3	Y	53	36 1			35	
05		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	509 1	4190 3	Y	110	68 1			77	
06		4620 X	2962	-0-	-1658	-0-	121 9	2663 3	Y	75	93 1			59	
07		4774 X	4186	-0-	-588	-0-	216 1	3612 2	Y	167	78 1			148	
08		4805 X	1089	-0-	-3716	-0-	83 9	921 2	Y	54	114 1			88	
09		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	390 1		Y	NO RPT				88	

NBRP EF				WELL #:	1H	RRCID ->	269212	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	11875	PERF.12210 -	17281		
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-	
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-				-0-	
06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-				-0-	
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	15 1	6 3	Y	-0-				-0-	
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 1	1 3	Y	-0-				-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	6H	RRCID ->	269221	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	9726	PERF. 9710 -	14966		
04		2310 N	2104	-0-	-206	-0-	642 1	1462 3	Y	-0-				-0-	
05		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	782 1	1634 3	Y	9				9	
06		1500 N	1290	-0-	-210	-0-	10 9	800 3	Y	2	8 1			3	
07		3100 N	8922	-0-	5822	5822	488 1	1514 3	Y	-0-				3	
08		8097 X	2275	-0-	-5822	-0-	2 9	1160 3	Y	-0-				3	
09		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-	1115 1		Y	NO RPT				3	

CARDEN EF				WELL #:	5H	RRCID ->	269582	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	9908	PERF.10746 -	16261		
04		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-				Y	-0-			-0-	
05		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				Y	-0-			-0-	
06		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	127 1	3579 3	Y	22	5 1			17	
07		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	24 9	3235 2	Y	37	21 1			33	
08		8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	350 1	7287 2	Y	78	26 1			85	
09		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	41 9		Y	NO RPT				85	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	630 N	2	-0-	-628	-0-	2	3			Y	-0-			44
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	102	1	908	3	Y	224	216	1	52
						191	4	246	9					
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	63	1	308	3	Y	185	204	1	33
						204	9							
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	312	1	120	3	Y	222	200	1	55
						244	9							
08	1457 X	602	-0-	-855	-0-	208	1	132	3	Y	237	128	1	164
						1	4	261	9					
09	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT			164

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	13 N	3	-0-	-10	-0-	2	1	1	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051														
04	3000 N	1148	-0-	-1852	3688	108	1	1036	3	Y	2	2	1	-0-
						2	4	2	9					
05	3100 N	1465	-0-	-1635	2053	125	1	1335	3	Y	2	2	1	-0-
						3	4	2	9					
06	2998 N	945	-0-	-2053	-0-	103	1	837	3	Y	2	2	1	-0-
						3	4	2	9					
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	111	1	1039	3	Y	65	58	1	7
						72	9							
08	1643 X	39	-0-	-1604	-0-	5	1	34	3	Y	-0-	7	1	-0-
09	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT			-0-

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323														
04	14520 X	10224	-0-	-4296	-0-	967	1	9243	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
05	15004 X	10228	-0-	-4776	-0-	876	1	9332	3	Y	-0-			-0-
						20	4							
06	13020 X	10513	-0-	-2507	-0-	1093	1	8935	3	Y	410	384	1	26
						34	4	451	9					
07	11904 X	10287	-0-	-1617	-0-	932	1	8760	3	Y	539	505	1	60
						2	4	593	9					
08	10912 X	9560	-0-	-1352	-0-	1034	1	7826	3	Y	619	599	1	80
						19	4	681	9					
09	10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT			80

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	6630 X	4579	-0-	-2051	-0-	778	1	3759	3	Y	38	33 1	25
						42	9						
05	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	811	1	6674	3	Y	57	43 1	39
						63	9						
06	7440 X	4812	-0-	-2628	-0-	355	1	4373	3	Y	76	55 1	60
						84	9						
07	7688 X	4219	-0-	-3469	-0-	406	1	3760	2	Y	48	66 1	42
						53	9						
08	8494 X	3636	-0-	-4858	-0-	383	1	3244	2	Y	8	33 1	17
						9	9						
09	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT		17
BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480													
04	7200 X	6314	-0-	-886	-0-	593	1	5667	3	Y	42	39 1	7
						8	4						
05	7440 X	6391	-0-	-1049	-0-	544	1	5802	3	Y	29	33 1	3
						13	4						
06	6480 X	6328	-0-	-152	-0-	680	1	5555	3	Y	65	64 1	4
						21	4						
07	6696 X	6034	-0-	-662	-0-	550	1	5173	3	Y	282	255 1	31
						1	4						
08	6696 X	5585	-0-	-1111	-0-	648	1	4910	3	Y	14	43 1	2
						12	4						
09	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT		2
CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355													
04	3930 X	2652	-0-	-1278	-0-	448	1	2165	3	Y	35	28 1	23
						39	9						
05	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	619	1	5094	3	Y	17	28 1	12
						19	9						
06	4650 X	3471	-0-	-1179	-0-	261	1	3210	3	Y	-0-	12 1	-0-
07	4805 X	2931	-0-	-1874	-0-	286	1	2644	2	Y	1		1
						1	9						
08	5735 X	2391	-0-	-3344	-0-	252	1	2139	2	Y	-0-	1 1	-0-
09	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT		-0-
NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	55	1	487	3	Y	-0-		-0-
						102	4						
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	35	1	173	3	Y	-0-		-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	412	1	158	3	Y	-0-		-0-
08	558 N	462	-0-	-96	-0-	280	1	180	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915											
BAETZ B EF		WELL #:		5H	RRCID -> 271385	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL DEPTH 9774	PERF.10338	- 15832				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	3150 X	2902	-0-	-248	-0-	268 1 4 4	2566 3	Y	58	54 1	10		
05	3255 X	586	-0-	-2669	-0-	50 1 1 4	535 3	Y	-0-	10 1	-0-		
06	3480 X	470	-0-	-3010	-0-	51 1 2 4	417 3	Y	-0-		-0-		
07	3596 X	408	-0-	-3188	-0-	39 1	369 3	Y	-0-		-0-		
08	3596 X	844	-0-	-2752	-0-	97 1 2 4	733 3	Y	11	10 1	1		
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-		12 9	Y	NO RPT		1		
BAETZ B EF		WELL #:		6H	RRCID -> 271440	COMPL. DATE 10/26/2013	TOTAL DEPTH 9765	PERF.10253	- 15962				
04	3030 X	3001	-0-	-29	-0-	283 1 4 4	2706 3	Y	7	22 1	1		
05	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	295 1 6 4	3141 3	Y	-0-	1 1	-0-		
06	3690 X	3216	-0-	-474	-0-	349 1 11 4	2856 3	Y	-0-		-0-		
07	3813 X	3174	-0-	-639	-0-	299 1 74 9	2801 3	Y	67	60 1	7		
08	3813 X	2049	-0-	-1764	-0-	234 1 4 4	1769 3	Y	38	40 1	5		
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-		42 9	Y	NO RPT		5		
DISCHER EF		WELL #:		2H	RRCID -> 271459	COMPL. DATE 10/11/2011	TOTAL DEPTH 11814	PERF.12341	- 18314				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	149	75 1	109		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	118 1	5		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5		
08	386 X	386	-0-	-0-	-0-	54 1 158 9	174 2	Y	144	88 1	61		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		61		
DISCHER EF		WELL #:		3H	RRCID -> 271479	COMPL. DATE 01/28/2012	TOTAL DEPTH 11973	PERF.12042	- 18147				
04	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	1116 1	2441 2	Y	-0-		-0-		
05	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	1110 1 6 9	2238 2	Y	5	3 1	2		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2		
08	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	375 1	1198 2	Y	-0-	2 1	-0-		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
BAETZ 'A' EF		WELL #:		4H	RRCID -> 271658	COMPL. DATE 07/31/2013	TOTAL DEPTH 9714	PERF. 9775	- 15215				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4710 X	4000	-0-	-710	-0-	678	1	3278	3	Y	40	18	1	26
05	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	44	9	5717	3	Y	16	31	1	11
06	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	695	1	4461	3	Y	26	17	1	20
07	4929 X	3568	-0-	-1361	-0-	18	9	3218	2	Y	2	21	1	1
08	6417 X	1051	-0-	-5366	-0-	363	1	939	2	Y	1	1	1	1
09	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-	29	9			Y	NO RPT			1

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741														
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
05	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	202	1	1800	3	Y	458	352	1	106
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	378	4	504	9					
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	Y	10	114	1	2
08	2883 X	286	-0-	-2597	-0-	11	9	12	3	Y	-0-	2	1	-0-
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	32	1	108	3	Y	7	2	1	5

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470														
04	6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-					Y	-0-			54
05	7223 X	5570	-0-	-1653	-0-	443	1	3940	3	Y	326	304	1	76
06	6570 X	2238	-0-	-4332	-0-	828	4	359	9					
07	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-	303	1	1478	3	Y	415	417	1	74
08	5580 X	935	-0-	-4645	-0-	457	9			Y	97	147	1	24
09	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-	405	1	260	3	Y	244	99	1	169

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841														
04	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-			-0-
05	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	647	1	5756	3	Y	-0-			-0-
06	3330 X	1238	-0-	-2092	-0-	1209	4	1022	3	Y	6	5	1	1
07	2852 X	2060	-0-	-792	-0-	209	1	517	3	Y	182	138	1	45
08	7626 X	1655	-0-	-5971	-0-	7	9	630	3	Y	34	55	1	24
09	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-	1343	1	37	9	Y	NO RPT			24

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915												
NBRP EF				WELL #:	8H	RRCID ->	271902	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	12023	PERF.12565	- 18500			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

NBR EF				WELL #:	3H	RRCID ->	281458	COMPL. DATE	07/24/2011	TOTAL DEPTH	12339	PERF.12267	- 17358			
04	4680	X	10	-0-	-4670	-0-	10	3		Y	-0-		-0-			
05	4836	X	128	-0-	-4708	-0-	11	1	97	3	Y	-0-	-0-			
06	1620	X	218	-0-	-1402	-0-	37	1	181	3	Y	-0-	-0-			
07	1674	X	1265	-0-	-409	-0-	842	1	324	3	Y	90	68	1	22	
08	960	X	960	-0-	-0-	-0-	582	1	373	3	Y	2	23	1	1	
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-	3	4	2	9	Y	NO RPT				1

NBR EF				WELL #:	4H	RRCID ->	281615	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	11977	PERF.12460	- 16301
04	330	N	-0-	-0-	-330	-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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	19	1	7	3	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BAETZ 'A' EF				WELL #:	6H	RRCID ->	282230	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	9814	PERF.10134	- 16130		
04	3780	X	3631	-0-	-149	-0-	321	1	3072	3	Y	212	192	1	36
05	3906	X	3683	-0-	-223	-0-	5	4	233	9	Y	195	212	1	19
06	3930	X	3420	-0-	-510	-0-	297	1	3164	3	Y	75	89	1	5
07	4061	X	3705	-0-	-356	-0-	7	4	215	9	Y	71	68	1	8
08	4061	X	3071	-0-	-990	-0-	363	1	2963	3	Y	81	79	1	10
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	11	4	83	9	Y	NO RPT			10

BAETZ 'A' EF				WELL #:	5H	RRCID ->	282263	COMPL. DATE	06/25/2017	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10047	- 16089		
04	3030	X	2569	-0-	-461	-0-	223	1	2132	3	Y	192	184	1	33
05	3131	X	2721	-0-	-410	-0-	3	4	211	9	Y	185	200	1	18
06	3240	X	2476	-0-	-764	-0-	215	1	2297	3	Y	137	146	1	9
07	3348	X	2814	-0-	-534	-0-	5	4	204	9	Y	144	137	1	16
08	3348	X	2567	-0-	-781	-0-	253	1	2065	3	Y	145	142	1	19
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	7	4	151	9	Y	NO RPT			19

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000														
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	EOM BALANCE
04	17910 X	12531	-0-	-5379	-0-	1135	1	10850	3	Y	482	466	1	82
						16	4	530	9					
05	18773 X	18773	-0-	-0-	-0-	1541	1	16418	3	Y	708	720	1	70
						35	4	779	9					
06	17910 X	17033	-0-	-877	-0-	1794	1	14661	3	Y	475	515	1	30
						55	4	523	9					
07	17360 X	16189	-0-	-1171	-0-	1512	1	14204	3	Y	428	410	1	48
						2	4	471	9					
08	18786 X	12564	-0-	-6222	-0-	1422	1	10763	3	Y	321	328	1	41
						26	4	353	9					
09	18180 X	NO RPT	-0-	-18180	-0-					Y	NO RPT			41
LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960														
04	18000 X	13281	-0-	-4719	-0-	1201	1	11487	3	Y	523	500	1	89
						18	4	575	9					
05	18600 X	16437	-0-	-2163	-0-	1356	1	14455	3	Y	541	577	1	53
						31	4	595	9					
06	17850 X	12482	-0-	-5368	-0-	1319	1	10784	3	Y	307	341	1	19
						41	4	338	9					
07	18445 X	15380	-0-	-3065	-0-	1442	1	13542	3	Y	358	337	1	40
						2	4	394	9					
08	18445 X	15225	-0-	-3220	-0-	1720	1	13026	3	Y	406	394	1	52
						32	4	447	9					
09	15900 X	NO RPT	-0-	-15900	-0-					Y	NO RPT			52
CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008														
04	17790 X	12472	-0-	-5318	-0-	1130	1	10809	3	Y	469	448	1	80
						17	4	516	9					
05	14632 X	11717	-0-	-2915	-0-	967	1	10309	3	Y	381	423	1	38
						22	4	419	9					
06	16470 X	10358	-0-	-6112	-0-	1094	1	8943	3	Y	261	282	1	17
						34	4	287	9					
07	17019 X	14827	-0-	-2192	-0-	1389	1	13049	3	Y	352	330	1	39
						2	4	387	9					
08	17019 X	12063	-0-	-4956	-0-	1364	1	10326	3	Y	316	314	1	41
						25	4	348	9					
09	12480 X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					Y	NO RPT			41
CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073														
04	30480 X	27090	-0-	-3390	-0-	2459	1	23511	3	Y	985	902	1	168
						36	4	1084	9					
05	31496 X	27047	-0-	-4449	-0-	2229	1	23762	3	Y	914	992	1	90
						51	4	1005	9					
06	26700 X	26640	-0-	-60	-0-	2810	1	22971	3	Y	702	747	1	45
						87	4	772	9					
07	27993 X	25606	-0-	-2387	-0-	2396	1	22512	3	Y	631	606	1	70
						4	4	694	9					
08	27993 X	20352	-0-	-7641	-0-	2304	1	17449	3	Y	505	510	1	65
						43	4	556	9					
09	27090 X	NO RPT	-0-	-27090	-0-					Y	NO RPT			65

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	15750 X	12687	-0-	-3063	-0-	1120	1 10714	3 836	Y	760	712	1	130
05	27054 X	27054	-0-	-0-	-0-	2133	1 22736	3 2136	Y	1942	1880	1	192
06	26274 X	26274	-0-	-0-	-0-	2691	1 21993	3 1507	Y	1370	1475	1	87
07	24645 X	24645	-0-	-0-	-0-	2251	1 21152	3 1238	Y	1125	1087	1	125
08	27063 X	21884	-0-	-5179	-0-	2409	1 18241	3 1189	Y	1081	1067	1	139
09	26280 X	NO RPT	-0-	-26280	-0-	45	4		Y	NO RPT			139
EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682													
04	17910 X	10743	-0-	-7167	-0-	234	1 10394	3 115	Y	-0-	3	1	-0-
05	17887 X	10237	-0-	-7650	-0-	251	1 9635	3 351	Y	-0-			-0-
06	17340 X	10923	-0-	-6417	-0-	305	1 10501	3 117	Y	-0-			-0-
07	17918 X	9502	-0-	-8416	-0-	294	1 9041	3 161	Y	146	141	1	5
08	11098 X	8877	-0-	-2221	-0-	331	1 8321	3 197	Y	179	174	1	10
09	10920 X	NO RPT	-0-	-10920	-0-	28	4		Y	NO RPT			10
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327													
04	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	158	1 7020	3 78	Y	-0-	5	1	-0-
05	7223 X	6082	-0-	-1141	-0-	150	1 5724	3 208	Y	-0-			-0-
06	7050 X	6525	-0-	-525	-0-	182	1 6273	3 70	Y	-0-			-0-
07	7502 X	5024	-0-	-2478	-0-	157	1 4832	3 32	Y	29	28	1	1
08	7502 X	6966	-0-	-536	-0-	249	1 6258	3 438	Y	398	378	1	21
09	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-	21	4		Y	NO RPT			21
EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118													
04	21120 X	6676	-0-	-14444	-0-	138	1 6141	3 329	Y	299	298	1	6
05	21328 X	-0-	-0-	-21328	-0-	68	4		Y	589	580	1	15
06	20040 X	-0-	-0-	-20040	-0-				Y	21	35	1	1
07	20708 X	2209	-0-	-18499	-0-	70	1 2138	3 1	Y	-0-	1	1	-0-
08	6913 X	2485	-0-	-4428	-0-	87	1 2170	3 221	Y	201	190	1	11
09	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-	7	4		Y	NO RPT			11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		10860 X	8021	-0-	-2839	-0-	174	1	7727	3	Y	32	35	1	1
							85	4	35	9					
05		10416 X	6987	-0-	-3429	-0-	170	1	6493	3	Y	80	79	1	2
							236	4	88	9					
06		9750 X	5486	-0-	-4264	-0-	152	1	5244	3	Y	28	29	1	1
							59	4	31	9					
07		10075 X	5482	-0-	-4593	-0-	173	1	5295	3	Y	10	11	1	-0-
							3	4	11	9					
08		8959 X	5975	-0-	-2984	-0-	227	1	5715	3	Y	13	12	1	1
							19	4	14	9					
09		8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT			1
EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020															
04		11610 X	9589	-0-	-2021	-0-	206	1	9171	3	Y	100	108	1	2
							102	4	110	9					
05		11191 X	8185	-0-	-3006	-0-	200	1	7675	3	Y	27	28	1	1
							280	4	30	9					
06		10590 X	9743	-0-	-847	-0-	272	1	9358	3	Y	8	9	1	-0-
							104	4	9	9					
07		10943 X	9131	-0-	-1812	-0-	286	1	8782	3	Y	53	51	1	2
							5	4	58	9					
08		10943 X	8089	-0-	-2854	-0-	309	1	7755	3	Y	-0-	2	1	-0-
							25	4							
09		9750 X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT			-0-
KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782															
04		6660 X	5191	-0-	-1469	-0-	269	1	4755	3	Y	109	108	1	5
							47	4	120	9					
05		6882 X	5219	-0-	-1663	-0-	271	1	4662	3	Y	206	198	1	13
							59	4	227	9					
06		7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	221	1	3733	3	Y	2868	2716	1	165
							3	4	3155	9					
07		5518 X	4479	-0-	-1039	-0-	256	1	4082	3	Y	79	240	1	4
							54	4	87	9					
08		5363 X	4545	-0-	-818	-0-	259	1	4128	3	Y	85	87	1	2
							64	4	94	9					
09		5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT			2
KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853															
04		29280 X	22600	-0-	-6680	-0-	1167	1	20652	3	Y	522	526	1	22
							207	4	574	9					
05		30039 X	22325	-0-	-7714	-0-	1176	1	20246	3	Y	589	575	1	36
							255	4	648	9					
06		25950 X	19501	-0-	-6449	-0-	1016	1	17189	3	Y	1164	1133	1	67
							16	4	1280	9					
07		24180 X	19184	-0-	-4996	-0-	1081	1	17227	3	Y	589	627	1	29
							228	4	648	9					
08		23529 X	19248	-0-	-4281	-0-	1090	1	17410	3	Y	434	450	1	13
							271	4	477	9					
09		22590 X	NO RPT	-0-	-22590	-0-					Y	NO RPT			13

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915									
EVANS TX OSAGE EF A				WELL #:	21H	RRCID ->	289426	COMPL. DATE	04/28/2019	TOTAL DEPTH	10079	PERF.10405	- 17062	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	9450 X	6246	-0-	-3204	-0-	134 1	5949 3	97 9	Y	88	96 1			2
05	8804 X	3843	-0-	-4961	-0-	66 4	92 1	3536 3	Y	78	78 1			2
06	7500 X	5112	-0-	-2388	-0-	129 4	139 1	4796 3	Y	112	110 1			4
07	7750 X	1871	-0-	-5879	-0-	54 4	57 1	123 9	Y	52	54 1			2
08	7750 X	5314	-0-	-2436	-0-	1 4	200 1	1756 3	Y	73	71 1			4
09	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-	16 4		5018 3	Y					4
								80 9		NO RPT				
KNOLLE RANCH EF				WELL #:	2H	RRCID ->	289581	COMPL. DATE	04/06/2019	TOTAL DEPTH	9658	PERF.10280	- 17786	
04	23070 X	17950	-0-	-5120	-0-	905 1	160 4	16010 3	Y	795	801 1			33
05	23715 X	17367	-0-	-6348	-0-	160 4	912 1	875 9	Y	511	513 1			31
06	20220 X	16461	-0-	-3759	-0-	198 4	198 4	15695 3	Y	632	627 1			36
07	19282 X	15682	-0-	-3600	-0-	879 1	14 4	562 9	Y	441	455 1			22
08	18693 X	17048	-0-	-1645	-0-	886 1	187 4	14124 3	Y	686	688 1			20
09	17940 X	NO RPT	-0-	-17940	-0-	946 1	235 4	485 9	Y					20
								755 9		NO RPT				
EVANS EF A				WELL #:	24H	RRCID ->	289754	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	10254	PERF.10499	- 17161	
04	12900 X	9371	-0-	-3529	-0-	204 1	100 4	9065 3	Y	2	4 1			-0-
05	12059 X	7977	-0-	-4082	-0-	196 1	273 4	2 9	Y	-0-				-0-
06	10980 X	9100	-0-	-1880	-0-	254 1	98 4	7508 3	Y	-0-				-0-
07	11346 X	8574	-0-	-2772	-0-	270 1	5 4	8748 3	Y	-0-				-0-
08	10540 X	8624	-0-	-1916	-0-	329 1	27 4	8299 3	Y	-0-				-0-
09	9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-			8268 3	Y					-0-
										NO RPT				
EVANS TX OSAGE EF A				WELL #:	23H	RRCID ->	289915	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	10166	PERF.10499	- 17181	
04	21420 X	19218	-0-	-2202	-0-	417 1	205 4	18534 3	Y	56	61 1			1
05	21452 X	16416	-0-	-5036	-0-	402 1	560 4	62 9	Y	50	50 1			1
06	20340 X	18640	-0-	-1700	-0-	518 1	199 4	15399 3	Y	88	86 1			3
07	21018 X	17370	-0-	-3648	-0-	544 1	10 4	55 9	Y	87	87 1			3
08	20336 X	17684	-0-	-2652	-0-	671 1	56 4	17826 3	Y	91	89 1			5
09	19230 X	NO RPT	-0-	-19230	-0-			97 9	Y					5
								16720 3		NO RPT				
								96 9						
								16857 3						
								100 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	12480 X	10075	-0-	-2405	-0-	219	1	9735	3	Y	12	15	1	-0-
						108	4	13	9					
05	11780 X	7024	-0-	-4756	-0-	171	1	6557	3	Y	52	51	1	1
						239	4	57	9					
06	10680 X	10397	-0-	-283	-0-	285	1	9831	3	Y	155	151	1	5
						110	4	171	9					
07	11036 X	8991	-0-	-2045	-0-	278	1	8521	3	Y	170	170	1	5
						5	4	187	9					
08	11036 X	9109	-0-	-1927	-0-	342	1	8607	3	Y	119	118	1	6
						29	4	131	9					
09	10410 X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					Y	NO RPT			6
CRISP EF WELL #: 1H RRCID -> 291820 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9535 PERF.10000 - 17919														
04	11820 X	9581	-0-	-2239	-0-	171	1	8713	3	Y	634	625	1	13
						697	9							
05	11997 X	9300	-0-	-2697	-0-	190	1	8539	3	Y	518	517	1	14
						1	4	570	9					
06	10710 X	8859	-0-	-1851	-0-	199	1	8086	3	Y	520	521	1	13
						2	4	572	9					
07	10819 X	8523	-0-	-2296	-0-	219	1	7626	3	Y	614	611	1	16
						3	4	675	9					
08	10819 X	9075	-0-	-1744	-0-	281	1	8100	3	Y	615	608	1	23
						17	4	677	9					
09	9570 X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT			23
CRISP EF WELL #: 2H RRCID -> 291841 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10000 - 17854														
04	8040 X	6316	-0-	-1724	-0-	111	1	5654	3	Y	501	494	1	10
						551	9							
05	7905 X	6231	-0-	-1674	-0-	125	1	5619	3	Y	442	440	1	12
						1	4	486	9					
06	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	228	1	9261	3	Y	463	463	1	12
						2	4	509	9					
07	7161 X	6667	-0-	-494	-0-	170	1	5935	3	Y	508	507	1	13
						3	4	559	9					
08	7161 X	5602	-0-	-1559	-0-	171	1	4944	3	Y	433	430	1	16
						11	4	476	9					
09	9990 X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT			16
CRISP EF WELL #: 3H RRCID -> 291842 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9566 PERF.10052 - 17956														
04	8910 X	7039	-0-	-1871	-0-	126	1	6410	3	Y	457	451	1	9
						503	9							
05	8494 X	7106	-0-	-1388	-0-	146	1	6540	3	Y	382	381	1	10
						420	9							
06	8220 X	6166	-0-	-2054	-0-	140	1	5680	3	Y	314	316	1	8
						1	4	345	9					
07	7967 X	6809	-0-	-1158	-0-	177	1	6179	3	Y	409	406	1	11
						3	4	450	9					
08	7967 X	6425	-0-	-1542	-0-	201	1	5818	3	Y	357	354	1	14
						13	4	393	9					
09	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT			14

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
BRIGGS-KNOLLE EF B WELL #: 2H RRCID -> 292272 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9675 - 20668													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		70020 X	54662	-0-	-15358	-0-	2721 1	48143 3	Y	3014	3032 1		127
							483 4	3315 9					
05		72261 X	53006	-0-	-19255	-0-	2742 1	47197 3	Y	2247	2237 1		137
							595 4	2472 9					
06		62190 X	36357	-0-	-25833	-0-	1922 1	32502 3	Y	1730	1768 1		99
							30 4	1903 9					
07		58342 X	35897	-0-	-22445	-0-	1957 1	31191 3	Y	2124	2118 1		105
							413 4	2336 9					
08		56482 X	36622	-0-	-19860	-0-	1968 1	31418 3	Y	2498	2531 1		72
							488 4	2748 9					
09		54660 X	NO RPT	-0-	-54660	-0-			Y	NO RPT			72
BRIGGS-KNOLLE EF C WELL #: 3H RRCID -> 292280 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9645 - 16921													
04		26160 X	20661	-0-	-5499	-0-	910 1	16101 3	Y	3172	3191 1		133
							161 4	3489 9					
05		27032 X	19504	-0-	-7528	-0-	917 1	15784 3	Y	2367	2355 1		145
							199 4	2604 9					
06		28967 X	28967	-0-	-0-	-0-	1537 1	25996 3	Y	1282	1353 1		74
							24 4	1410 9					
07		24106 X	24106	-0-	-0-	-0-	1301 1	20731 3	Y	1636	1629 1		81
							274 4	1800 9					
08		24768 X	24768	-0-	-0-	-0-	1325 1	21164 3	Y	1773	1803 1		51
							329 4	1950 9					
09		22530 X	NO RPT	-0-	-22530	-0-			Y	NO RPT			51
BRIGGS-KNOLLE EF D WELL #: 4H RRCID -> 292405 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9600 - 16985													
04		27690 X	21629	-0-	-6061	-0-	1008 1	17844 3	Y	2362	2376 1		99
							179 4	2598 9					
05		28458 X	20668	-0-	-7790	-0-	1016 1	17493 3	Y	1762	1753 1		108
							221 4	1938 9					
06		24792 X	24792	-0-	-0-	-0-	1296 1	21925 3	Y	1409	1436 1		81
							21 4	1550 9					
07		23966 X	23966	-0-	-0-	-0-	1287 1	20519 3	Y	1716	1712 1		85
							272 4	1888 9					
08		24004 X	24004	-0-	-0-	-0-	1275 1	20352 3	Y	1874	1905 1		54
							316 4	2061 9					
09		24780 X	NO RPT	-0-	-24780	-0-			Y	NO RPT			54
BRIGGS-KNOLLE EF E WELL #: 5H RRCID -> 292406 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9675 - 16922													
04		25020 X	19503	-0-	-5517	-0-	911 1	16123 3	Y	2097	2110 1		88
							162 4	2307 9					
05		25668 X	18646	-0-	-7022	-0-	918 1	15806 3	Y	1565	1557 1		96
							200 4	1722 9					
06		23243 X	23243	-0-	-0-	-0-	1213 1	20525 3	Y	1350	1368 1		78
							20 4	1485 9					
07		23801 X	23801	-0-	-0-	-0-	1290 1	20555 3	Y	1531	1533 1		76
							272 4	1684 9					
08		22851 X	22851	-0-	-0-	-0-	1235 1	19717 3	Y	1448	1482 1		42
							306 4	1593 9					
09		23250 X	NO RPT	-0-	-23250	-0-			Y	NO RPT			42

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
BRIGGS-KNOLLE EF G WELL #: 7H RRCID -> 292751 COMPL. DATE 08/01/2021 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9650 - 17045																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		33510 X	26562	-0-	-6948	-0-	1245	1	22034	3	Y	2784	2801	1		117
							221	4	3062	9						
05		34627 X	25412	-0-	-9215	-0-	1255	1	21600	3	Y	2077	2067	1		127
							272	4	2285	9						
06		30480 X	19030	-0-	-11450	-0-	858	1	14519	3	Y	3308	3245	1		190
							14	4	3639	9						
07		28520 X	18448	-0-	-10072	-0-	816	1	13005	3	Y	4050	4039	1		201
							172	4	4455	9						
08		25854 X	20677	-0-	-5177	-0-	969	1	15467	3	Y	3637	3733	1		105
							240	4	4001	9						
09		25020 X	NO RPT	-0-	-25020	-0-					Y	NO RPT				105
BRIGGS-KNOLLE EF F WELL #: 6H RRCID -> 293098 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9750 - 20721																
04		53220 X	42320	-0-	-10900	-0-	1989	1	35190	3	Y	4353	4379	1		183
							353	4	4788	9						
05		54994 X	40509	-0-	-14485	-0-	2004	1	34499	3	Y	3246	3231	1		198
							435	4	3571	9						
06		48390 X	25379	-0-	-23011	-0-	1324	1	22404	3	Y	1481	1594	1		85
							22	4	1629	9						
07		45198 X	25243	-0-	-19955	-0-	1349	1	21508	3	Y	1910	1900	1		95
							285	4	2101	9						
08		41292 X	25619	-0-	-15673	-0-	1355	1	21630	3	Y	2090	2125	1		60
							335	4	2299	9						
09		39960 X	NO RPT	-0-	-39960	-0-					Y	NO RPT				60
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293684 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10576 - 17803																
04		89160 X	58359	-0-	-30801	-0-	1230	1	54627	3	Y	1726	1733	1		33
							603	4	1899	9						
05		84506 X	57782	-0-	-26724	-0-	1379	1	52854	3	Y	1477	1472	1		38
							1924	4	1625	9						
06		74520 X	74066	-0-	-454	-0-	2024	1	69711	3	Y	1410	1401	1		47
							780	4	1551	9						
07		67332 X	48410	-0-	-18922	-0-	1479	1	45448	3	Y	1323	1328	1		42
							28	4	1455	9						
08		60295 X	42417	-0-	-17878	-0-	1573	1	39518	3	Y	1086	1070	1		58
							131	4	1195	9						
09		74070 X	NO RPT	-0-	-74070	-0-					Y	NO RPT				58
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293685 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10496 - 17698																
04		64560 X	31290	-0-	-33270	-0-	661	1	29355	3	Y	864	936	1		16
							324	4	950	9						
05		58497 X	39755	-0-	-18742	-0-	940	1	36029	3	Y	1340	1322	1		34
							1312	4	1474	9						
06		50100 X	44135	-0-	-5965	-0-	1190	1	40997	3	Y	1354	1343	1		45
							459	4	1489	9						
07		47740 X	42431	-0-	-5309	-0-	1294	1	39773	3	Y	1217	1224	1		38
							25	4	1339	9						
08		39974 X	39974	-0-	-0-	-0-	1483	1	37254	3	Y	1013	997	1		54
							123	4	1114	9						
09		44130 X	NO RPT	-0-	-44130	-0-					Y	NO RPT				54

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293686 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10485 - 17685															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	82920 X	38798	-0-	-44122	-0-	815	1 36201	3	1382 9	Y	1256	1330	1		24
						400	4 1382	9							
05	73532 X	45248	-0-	-28284	-0-	1076	1 41233	3	1438 9	Y	1307	1298	1		33
						1501	4 1438	9							
06	65400 X	38561	-0-	-26839	-0-	1038	1 35742	3	1381 9	Y	1255	1246	1		42
						400	4 1381	9							
07	60206 X	60206	-0-	-0-	-0-	1858	1 57103	3	1210 9	Y	1100	1107	1		35
						35	4 1210	9							
08	58211 X	58211	-0-	-0-	-0-	2185	1 54902	3	942 9	Y	856	845	1		46
						182	4 942	9							
09	43800 X	NO RPT	-0-	-43800	-0-					Y	NO RPT				46
EVANS EF WELL #: 6H RRCID -> 294346 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10145 - 17158															
04	SHUT IN	123812	-0-	123812	139980	2541	1 112864	3	7161 9	Y	6510	6463	1		124
						1246	4 7161	9							
05	262404 X	122424	-0-	-139980	-0-	2871	1 110001	3	5548 9	Y	5044	5039	1		129
						4004	4 5548	9							
06	106900 X	106900	-0-	-0-	-0-	2852	1 98239	3	4710 9	Y	4282	4269	1		142
						1099	4 4710	9							
07	92497 X	92497	-0-	-0-	-0-	2791	1 85792	3	3860 9	Y	3509	3541	1		110
						54	4 3860	9							
08	88536 X	76867	-0-	-11669	-0-	2833	1 71203	3	2594 9	Y	2358	2342	1		126
						237	4 2594	9							
09	85680 X	NO RPT	-0-	-85680	-0-					Y	NO RPT				126
EVANS EF WELL #: 4H RRCID -> 294348 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10176 - 17322															
04	SHUT IN	119132	-0-	119132	143435	2431	1 108022	3	7486 9	Y	6805	6789	1		129
						1193	4 7486	9							
05	251015 X	107580	-0-	-143435	-0-	2527	1 96852	3	4675 9	Y	4250	4271	1		108
						3526	4 4675	9							
06	85683 X	85683	-0-	-0-	-0-	2295	1 79070	3	3433 9	Y	3121	3126	1		103
						885	4 3433	9							
07	84506 X	72712	-0-	-11794	-0-	2198	1 67569	3	2903 9	Y	2639	2659	1		83
						42	4 2903	9							
08	84506 X	55789	-0-	-28717	-0-	2045	1 51400	3	2173 9	Y	1975	1953	1		105
						171	4 2173	9							
09	81780 X	NO RPT	-0-	-81780	-0-					Y	NO RPT				105
EVANS EF WELL #: 8H RRCID -> 294349 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10100 - 17297															
04	SHUT IN	134622	-0-	134622	158923	2765	1 122838	3	7663 9	Y	6966	6935	1		132
						1356	4 7663	9							
05	283727 X	124804	-0-	-158923	-0-	2930	1 112259	3	5529 9	Y	5026	5030	1		128
						4086	4 5529	9							
06	102230 X	102230	-0-	-0-	-0-	2752	1 94797	3	3620 9	Y	3291	3310	1		109
						1061	4 3620	9							
07	89086 X	89086	-0-	-0-	-0-	2709	1 83286	3	3039 9	Y	2763	2785	1		87
						52	4 3039	9							
08	85033 X	77388	-0-	-7645	-0-	2861	1 71893	3	2396 9	Y	2178	2149	1		116
						238	4 2396	9							
09	82290 X	NO RPT	-0-	-82290	-0-					Y	NO RPT				116

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES			
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY																	
BURNS RANCH																	
WELL #: 65H RRCID -> 290934																	
COMPL. DATE 07/24/2018																	
TOTAL DEPTH 8210																	
PERF. 8308 - 16155																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
04		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1221	3	11	4	Y	487	494	1		28	
							536	9									
05		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	1596	3	139	4	Y	475	479	1		24	
							523	9									
06		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1376	3	77	4	Y	10	33	1		1	
							11	9									
07		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1222	3	39	4	Y	389	387	1	2	8	
							428	9									
08	DLQ	G-10	1465	-0-	1465	1465	781	3	36	4	Y	589	576	1	1	8	
							648	9								13	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1465					Y	NO RPT				13	

SEAL LEHMAN A UNIT																	
WELL #: 200H RRCID -> 291229																	
COMPL. DATE 07/05/2018																	
TOTAL DEPTH 8167																	
PERF. 8350 - 15585																	
04		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	650	3	10	4	Y	452	453	1		40	
							497	9									
05		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	653	3	524	9	Y	476	471	1		45	
							909	3	22	4	Y	421	431	1		35	
06		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	463	9									
							1174	3	471	9	Y	428	427	1	1	8	
07		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1174	3								35	
							1217	3	26	4	Y	244	238	1	1	8	
08	DLQ	G-10	1511	-0-	1511	1511	268	9								40	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1511					Y	NO RPT				40	

SEAL LEHMAN A UNIT																	
WELL #: 23H RRCID -> 291230																	
COMPL. DATE 06/22/2018																	
TOTAL DEPTH 8187																	
PERF. 8347 - 15804																	
04		7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	7188	3	137	4	Y	429	445	1		47	
							472	9									
05		6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6312	3	603	9	Y	548	542	1		53	
							6463	3	109	4	Y	508	519	1		42	
06		7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	559	9									
							5978	3	2	4	Y	444	443	1	1	8	
07		7006 X	6468	-0-	-538	-0-	488	9								42	
							4046	3	79	4	Y	124	142	1		24	
08	DLQ	G-10	4261	-0-	4261	4261	136	9								24	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4261					Y	NO RPT				24	

WRIGHT RANCH																	
WELL #: B 3H RRCID -> 291232																	
COMPL. DATE 10/25/2011																	
TOTAL DEPTH 8164																	
PERF. 8430 - 13551																	
04		840 X	786	-0-	-54	-0-	416	3	370	9	Y	336	331	1		44	
							391	3	380	9	Y	345	339	1		50	
05		775 X	771	-0-	-4	-0-	281	3	168	9	Y	153	189	1		14	
							373	3	315	9	Y	286	287	1	1	8	
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	427	3	273	9	Y	248	240	1	1	8	
							700									19	
07		688 N	688	-0-	-0-	-0-	700				Y	NO RPT				19	
08	DLQ	G-10	700	-0-	700	700											
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	700					Y	NO RPT					

WRIGHT RANCH																	
WELL #: C 7H RRCID -> 291233																	
COMPL. DATE 10/13/2013																	
TOTAL DEPTH 8244																	
PERF. 8846 - 14222																	
04		717 N	717	-0-	-0-	-0-	380	3	337	9	Y	306	301	1		39	
							543	3	421	9	Y	383	376	1		46	
05		964 N	964	-0-	-0-	-0-	476	3	451	9	Y	410	424	1		32	
							597	3	381	9	Y	346	347	1	2	8	
06		927 N	927	-0-	-0-	-0-	374	3	179	9	Y	163	177	1	1	8	
							553									14	
07		978 N	978	-0-	-0-	-0-											
08	DLQ	G-10	553	-0-	553	553										14	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	553					Y	NO RPT				14	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344																
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 150H RRCID -> 291253 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8661 - 15899																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		3000 N	2638	-0-	-362	2632	1616	3	1022	9	Y	929	933	1		133
05		3100 N	2660	-0-	-440	2192	1889	3	771	9	Y	701	687	1		147
06		4387 X	2195	-0-	-2192	-0-	1297	3	898	9	Y	816	855	1		108
07		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	1979	3	800	9	Y	727	709	1		126
08		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	4248	3	1274	9	Y	1158	1166	1		118
09		2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT				118

CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 163H RRCID -> 291254 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 15939																
04		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	2625	3	1355	9	Y	1232	1116	1		161
05		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	2959	3	1530	9	Y	1391	1364	1		188
06		3330 X	3013	-0-	-317	-0-	2279	3	734	9	Y	667	759	1		96
07		3441 X	2949	-0-	-492	-0-	1973	3	976	9	Y	887	866	1		117
08	DLQ	G-10	4611	-0-	4611	4611	2806	3	1805	9	Y	1641	1597	1		161
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4611					Y	NO RPT				161

CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 152H RRCID -> 291264 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8620 - 15813																
04		3000 N	2613	-0-	-387	3860	1408	3	1205	9	Y	1095	1058	1		155
05		3100 N	2637	-0-	-463	3397	1792	3	845	9	Y	768	753	1		170
06		3000 N	2604	-0-	-396	3001	1412	3	1192	9	Y	1084	1114	1		140
07		4975 X	1974	-0-	-3001	-0-	1249	3	725	9	Y	659	643	1		156
08		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	3063	3	1377	9	Y	1252	1279	1		129
09		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT				129

CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 15880																
04		600 X	560	-0-	-40	-0-	293	3	267	9	Y	243	260	1		37
05		620 X	527	-0-	-93	-0-	147	3	380	9	Y	345	338	1		44
06		450 X	293	-0-	-157	-0-	67	3	226	9	Y	205	221	1		28
07		930 X	84	-0-	-846	-0-	27	3	57	9	Y	52	8	1		72
08	DLQ	G-10	40	-0-	40	40	1	3	39	9	Y	35	97	1		10
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT				10

CRAWFORD RANCH B UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291266 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7990 - 16745																
04		3360 X	2837	-0-	-523	-0-	2577	3	260	9	Y	236	238	1		23
05		3441 X	2839	-0-	-602	-0-	2556	3	283	9	Y	257	260	1		20
06		3330 X	2978	-0-	-352	-0-	2688	3	290	9	Y	264	258	1		26
07		3317 X	2324	-0-	-993	-0-	2101	3	223	9	Y	203	195	1	1 8	33
08	DLQ	G-10	2179	-0-	2179	2179	1842	3	337	9	Y	306	327	1		12
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2179					Y	NO RPT				12

BURNS RANCH WELL #: 62H RRCID -> 291289 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8316 - 16220																
04		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2183	3	13	4	Y	300	304	1		37
							330	9								
05		2232 X	1645	-0-	-587	-0-	1061	3	74	4	Y	464	468	1		33
							510	9								
06		2160 X	1896	-0-	-264	-0-	1502	3	84	4	Y	282	304	1		11
							310	9								
07		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	1762	3	59	4	Y	387	388	1	2 8	8
							426	9								
08	DLQ	G-10	1783	-0-	1783	1783	1331	3	61	4	Y	355	354	1	1 8	8
							391	9								
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1783					Y	NO RPT				8

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY		//CONT.//		844344										
BURNS RANCH				WELL #: 70H		RRCID -> 291298		COMPL. DATE 10/17/2016			TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8235 - 16143			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE		
04	2730 X	1460	-0-	-1270	-0-	1004	3	10	4	Y	405	408	1	33
						446	9							
05	2821 X	2479	-0-	-342	-0-	1967	3	164	4	Y	316	319	1	30
						348	9							
06	2730 X	2058	-0-	-672	-0-	1732	3	95	4	Y	210	231	1	9
						231	9							
07	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2340	3	79	4	Y	472	472	1	6
						519	9						3 8	
08	DLQ G-10	1720	-0-	1720	1720	1374	3	58	4	Y	262	261	1	6
						288	9						1 8	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1720					Y	NO RPT			6

BURNS RANCH				WELL #: 181H		RRCID -> 291554		COMPL. DATE 04/17/2018			TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8028 - 13876			
04	4380 X	2256	-0-	-2124	-0-	911	3	10	4	Y	1214	1210	1	96
						1335	9							
05	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	1786	3	145	4	Y	943	951	1	88
						1037	9							
06	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	1968	3	110	4	Y	635	697	1	26
						699	9							
07	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2200	3	73	4	Y	658	659	1	21
						724	9						4 8	
08	DLQ G-10	3543	-0-	3543	3543	2001	3	92	4	Y	1318	1306	1	30
						1450	9						3 8	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3543					Y	NO RPT			30

BURNS RANCH				WELL #: 63H		RRCID -> 291555		COMPL. DATE 07/24/2018			TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8326 - 16196			
04	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	4256	3	45	4	Y	723	719	1	30
						795	9							
05	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	4420	3	437	4	Y	1007	1015	1	22
						1108	9							
06	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	3865	3	199	4	Y	60	79	1	3
						66	9							
07	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5350	3	177	4	Y	39	40	1	2
						43	9							
08	DLQ G-10	3878	-0-	3878	3878	3658	3	163	4	Y	52	53	1	1
						57	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3878					Y	NO RPT			1

BURNS RANCH				WELL #: 64H		RRCID -> 291556		COMPL. DATE 07/24/2018			TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8288 - 16135			
04	6180 X	4357	-0-	-1823	-0-	3944	3	36	4	Y	343	349	1	27
						377	9							
05	5673 X	5069	-0-	-604	-0-	4378	3	369	4	Y	293	298	1	22
						322	9							
06	5610 X	3917	-0-	-1693	-0-	3344	3	178	4	Y	359	367	1	14
						395	9							
07	5797 X	4721	-0-	-1076	-0-	3855	3	128	4	Y	671	672	1	9
						738	9						4 8	
08	DLQ G-10	3889	-0-	3889	3889	3437	3	158	4	Y	267	269	1	6
						294	9						1 8	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3889					Y	NO RPT			6

WRIGHT RANCH				WELL #: A 2H		RRCID -> 291675		COMPL. DATE 10/18/2011			TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8405 - 13527			
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	301	3	490	9	Y	445	455	1	57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	517	507	1	67
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	348	3	559	9	Y	508	535	1	40
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	389	3	685	9	Y	623	624	1	36
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3 8	36
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
TIDAL PETROLEUM, INC.		STS		WELL #:	2H	RRCID ->	265231	COMPL. DATE	09/16/2022	TOTAL DEPTH	11164	PERF.	11850 - 14301	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
04		35460 X	10179	-0-	-25281	-0-	8145 2	2034 9	N	N	1849	2371 1		522
05		28706 X	10578	-0-	-18128	-0-	8718 2	1860 9	N	N	1691	1841 1		372
06		13170 X	8432	-0-	-4738	-0-	6147 2	2285 9	N	N	2077	2177 1		272
07		14646 X	14646	-0-	-0-	-0-	10481 2	4165 9	N	N	3786	3050 1		1008
08		12059 X	7781	-0-	-4278	-0-	5346 2	2435 9	N	N	2214	1992 1		1230
*09		13374 X	13374	-0-	-0-	-0-	10867 2	2507 9	N	N	2279	2208 1		1301

VERDUN OIL & GAS LLC		884566		WELL #:		1EH	RRCID ->	284292	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	9076	PERF.	9600 - 15810
ALWAYS DREAMING														
04		8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	1350 1	5759 2	N	N	1023	1126 1		194
							1125 9							
05		7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	1419 1	5249 2	N	N	983	918 1		259
							1081 9							
06		7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	1338 1	4974 2	N	N	850	927 1		182
							935 9							
07		7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	1428 1	5286 2	N	N	837	895 1		124
							921 9							
08		5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	1321 1	3674 2	N	N	594	510 1		208
							653 9							
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			208

CITATION		WELL #:		1EH	RRCID ->	286893	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	9999	PERF.	9760 - 19480	
04		13105 X	13105	-0-	-0-	-0-	1304 1	10466 2	N	N	1214	1119 1	508
							1335 9						
05		12550 X	12550	-0-	-0-	-0-	1403 1	9842 2	N	N	1186	1417 1	277
							1305 9						
06		10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	1386 1	7610 2	N	N	945	727 1	495
							1040 9						
07		10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	1309 1	8236 2	N	N	1073	1268 1	300
							1180 9						
08		13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	1413 1	10609 2	N	N	1267	1087 1	480
							1394 9						
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		480

CENIZO RANCH		WELL #:		B 3H	RRCID ->	290834	COMPL. DATE	12/05/2011	TOTAL DEPTH	7376	PERF.	7550 - 12101
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18

CENIZO RANCH		WELL #:		B 4H	RRCID ->	290835	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	7369	PERF.	7500 - 12051
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566										
NO MANS LAND Z UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 292395	COMPL. DATE 06/02/2021	TOTAL DEPTH	8785	PERF. 9450	- 18551		
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
04	14810 X	14810	-0-	-0-	-0-	1364 1	11837 2	N	1453	1541 1		80
						11 4	1598 9					
05	17453 X	14411	-0-	-3042	-0-	1399 1	11131 2	N	1628	1621 1		87
						90 4	1791 9					
06	17580 X	13621	-0-	-3959	-0-	1391 1	11224 2	N	811	857 1		41
						114 4	892 9					
07	18166 X	11074	-0-	-7092	-0-	2683 1	7368 2	N	930	862 1		109
						1023 9						
08	16554 X	9410	-0-	-7144	-0-	1320 1	6946 2	N	1040	1146 1		3
						1144 9						
09	14820 X	NO RPT	-0-	-14820	-0-			N	NO RPT			3

NO MANS LAND UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 292762	COMPL. DATE 06/02/2021	TOTAL DEPTH	8782	PERF. 9310	- 19651		
04	16562 X	16562	-0-	-0-	-0-	1532 1	13097 2	N	1746	1815 1		134
						12 4	1921 9					
05	18755 X	14969	-0-	-3786	-0-	1534 1	11782 2	N	1416	1444 1		106
						95 4	1558 9					
06	18030 X	14183	-0-	-3847	-0-	1455 1	11086 2	N	1390	1439 1		57
						113 4	1529 9					
07	18569 X	14240	-0-	-4329	-0-	3186 1	9035 2	N	1835	1615 1		277
						2019 9						
08	17112 X	11688	-0-	-5424	-0-	1542 1	8592 2	N	1413	1685 1		5
						1554 9						
09	16560 X	NO RPT	-0-	-16560	-0-			N	NO RPT			5

XTO ENERGY INC. SMITH CC		945936		WELL #:		1H	RRCID -> 263656	COMPL. DATE 03/17/2011	TOTAL DEPTH	12015	PERF.12000	- 16450	
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	241 1	776 2	Y	60	13 1			82
						66 9							
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	215 1	677 2	Y	90	129 1			43
						99 9							
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	167 1	483 2	Y	49	24 1			68
						54 9							
07	1116 N	864	-0-	-252	-0-	224 1	561 2	Y	72	87 1			53
						79 9							
08	992 N	924	-0-	-68	-0-	196 1	656 2	Y	65	31 1			87
						72 9							
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	177 1	714 2	Y	71	98 1			60
						78 9							

SMITH CC		WELL #:		2H	RRCID -> 263669	COMPL. DATE 09/08/2011	TOTAL DEPTH	11818	PERF.12300	- 16150			
04	1050 N	856	-0-	-194	-0-	114 1	366 2	Y	342	149 1			498
						376 9							
05	899 N	851	-0-	-48	-0-	115 1	362 2	Y	340	667 1			171
						374 9							
06	810 N	778	-0-	-32	-0-	116 1	335 2	Y	297	129 1			339
						327 9							
07	899 N	773	-0-	-126	-0-	133 1	334 2	Y	278	398 1			219
						306 9							
08	837 N	816	-0-	-21	-0-	125 1	418 2	Y	248	123 1			344
						273 9							
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	108 1	436 2	Y	273	386 1			231
						300 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
MCCLAUGHERTY UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 265607			COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2303 N	1028	-0-	-1275	-0-	235	1	756	2	Y	34	86	1	46
							37	9							
05		1085 N	1017	-0-	-68	-0-	236	1	741	2	Y	36			82
							40	9							
06		1050 N	780	-0-	-270	-0-	191	1	552	2	Y	34	43	1	73
							37	9							
07		1054 N	100	-0-	-954	-0-	26	1	64	2	Y	9	41	1	41
							10	9							
08		1023 N	758	-0-	-265	-0-	168	1	562	2	Y	25			66
							28	9							
09		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	218	1	878	2	Y	32	30	1	68
							35	9							

MCCLAUGHERTY UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 265611			COMPL. DATE 04/18/2012			TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450				
04		420 N	357	-0-	-63	-0-	79	1	254	2	Y	22	55	1	29
							24	9							
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	91	1	287	2	Y	24			53
							26	9							
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	79	1	227	2	Y	22	28	1	47
							24	9							
07		372 N	331	-0-	-41	-0-	87	1	219	2	Y	23	27	1	43
							25	9							
08		613 N	613	-0-	-0-	-0-	135	1	450	2	Y	25			68
							28	9							
09		601 N	601	-0-	-0-	-0-	115	1	464	2	Y	20	30	1	58
							22	9							

MCCLAUGHERTY UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 265613			COMPL. DATE 04/21/2012			TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150				
04		3000 N	1233	-0-	-1767	238	285	1	919	2	Y	26	68	1	36
							29	9							
05		1532 N	1294	-0-	-238	-0-	304	1	958	2	Y	29			65
							32	9							
06		1260 N	1185	-0-	-75	-0-	297	1	858	2	Y	27	34	1	58
							30	9							
07		1271 N	1269	-0-	-2	-0-	353	1	885	2	Y	28	33	1	53
							31	9							
08		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	360	1	1206	2	Y	31			84
							34	9							
09		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	240	1	965	2	Y	24	37	1	71
							26	9							

MCCLAUGHERTY UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 265628			COMPL. DATE 04/16/2012			TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600				
04		1020 N	774	-0-	-246	-0-	171	1	551	2	Y	47	120	1	64
							52	9							
05		806 N	777	-0-	-29	-0-	174	1	547	2	Y	51			115
							56	9							
06		780 N	742	-0-	-38	-0-	177	1	512	2	Y	48	60	1	103
							53	9							
07		806 N	467	-0-	-339	-0-	121	1	304	2	Y	38	59	1	82
							42	9							
08		775 N	596	-0-	-179	-0-	124	1	414	2	Y	53			135
							58	9							
09		905 N	905	-0-	-0-	-0-	170	1	685	2	Y	45	61	1	119
							50	9							

EL BANO (SAN MIGUEL)		27898 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017									
JOHNSON, B. K.		WELL #: 9		RRCID -> 074302		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476			
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-	-0-	
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-	-0-	
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-	-0-	
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-	-0-	
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-	-0-	
*09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-	-0-	

JOHNSON, B. K.		27976 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK		
GILL, A. T.		305010								
GILL, A. T.		WELL #: 6		RRCID -> 063050		COMPL. DATE 06/29/1975		TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A		
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-	-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-	-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-	-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-	-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-	-0-
*09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-	-0-

EL INDIO (OLMOS A-4)		27976 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK		
GILL, A. T.		305010								
GILL, A. T.		WELL #: 6		RRCID -> 063050		COMPL. DATE 06/29/1975		TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M-TEX INC.		518920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK		
GILL, A. T.		305010								
GILL, A. T.		WELL #: 741		RRCID -> 061279		COMPL. DATE 12/30/1973		TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EMILY A. (WILCOX 1830)		28882 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM		
PROTEGE ENERGY III LLC		681493								
SHADD WILCOX		WELL #: 1		RRCID -> 271239		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ENCINAL (OLMOS 8200)		28977 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE		
TUCKER PETROLEUM, INC.		872495								
SCHLETZ		WELL #: 4M		RRCID -> 048677		COMPL. DATE 10/21/1969		TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ENCINAL (OLMOS 8200)		//CONT.// 28977 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE							
TUCKER PETROLEUM, INC.		//CONT.// 872495													
SCHLETZE		WELL #: 1A		RRCID -> 115637		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 8390 - 8438					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-

SCHLETZE		WELL #: 1		RRCID -> 115638		COMPL. DATE 12/17/1984		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 8397 - 8442					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-

SCHLETZE		WELL #: 2		RRCID -> 118370		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 8592		PERF. 8380 - 8400					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				-0-

SCHLETZE		WELL #: 4		RRCID -> 120586		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 8360 - 8460					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT				-0-

ENCINAL (5800)		28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978													
M & M MINERALS CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 044414		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 5857		PERF. 5783 - 5788					
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	3	N	-0-				-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURKHOLDER		WELL #: 5		RRCID -> 046077		COMPL. DATE 04/09/1969		TOTAL DEPTH 5803		PERF. N/A					
04	14B DENY	1021	-0-	1021	2921	33	1	988	3	N	-0-				-0-
05	14B DENY	600	-0-	600	3521	55	1	545	3	N	-0-				-0-
06	14B DENY	63	-0-	63	3584	63	1			N	-0-				-0-
07	3634 X	50	-0-	-3584	-0-	50	1			N	-0-				-0-
08	589 N	42	-0-	-547	-0-	42	1			N	-0-				-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL (5800)		//CONT.// 28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BURKHOLDER 498		WELL #: 2		RRCID -> 160575		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

VT TUCKER		WELL #: 1		RRCID -> 173843		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909		
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	14 1	413 3	N	-0-
05		155 N	39	-0-	-116	-0-	4 1	35 3	N	-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

M & M MINERALS CORP.		WELL #: 5		RRCID -> 241834		COMPL. DATE 03/31/2022		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BURKHOLDER		WELL #: 8		RRCID -> 249666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MIL ANGELES		WELL #: 1		RRCID -> 251273		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

M & M MINERALS CORP. A		WELL #: 7		RRCID -> 284089		COMPL. DATE 05/15/2018		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ENCINAL (5800)		//CONT.//		28977 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
TUCKER PETROLEUM, INC.				872495						
SCHLETZE, A. E.		WELL #:		3	RRCID ->	046407	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH 6085 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
EPPERSON (CANYON SAND)				29210 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
CHI OPERATING, INC.				148123						
FRED		WELL #:		1	RRCID ->	212541	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654	
04	2690 N	1687	-0-	-1003	-0-	1687 3	N	-0-		-0-
05	1736 N	1495	-0-	-241	-0-	1495 3	N	-0-		-0-
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3	N	-0-		-0-
07	1736 N	1629	-0-	-107	-0-	1629 3	N	-0-		-0-
08	1488 N	1369	-0-	-119	-0-	1369 3	N	-0-		-0-
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 3	N	-0-		-0-
FRED		WELL #:		3	RRCID ->	214616	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278	
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-		-0-
05	496 N	406	-0-	-90	-0-	406 3	N	-0-		-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-		-0-
07	465 N	442	-0-	-23	-0-	442 3	N	-0-		-0-
08	403 N	372	-0-	-31	-0-	372 3	N	-0-		-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		-0-
FRED		WELL #:		2	RRCID ->	221385	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290	
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	265 3	N	-0-		-0-
05	279 N	235	-0-	-44	-0-	235 3	N	-0-		-0-
06	420 N	276	-0-	-144	-0-	276 3	N	-0-		-0-
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 3	N	-0-		-0-
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 3	N	-0-		-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404						
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		1	RRCID ->	099207	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540	
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2	N	-0-		-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2	N	-0-		-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
EPPERSON, JAMES E.		WELL #:		1	RRCID ->	099208	COMPL. DATE	04/10/1982	TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516	
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-		-0-
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 2	N	-0-		-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		-0-
09	150 N	107	-0-	-43	-0-	107 2	N	-0-		-0-

 EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			-0-
05		124 N	28	-0-	-96	-0-	28 2		N	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			-0-
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			-0-

 EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

04		180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2		N	-0-			-0-
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			-0-
06		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2		N	-0-			-0-
07		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-			-0-
08		186 N	126	-0-	-60	-0-	126 2		N	-0-			-0-
09		150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2		N	-0-			-0-

 EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

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	68	-0-	68	68	68	68 2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	61	-0-	61	129	129	61 2		N	-0-			-0-
09	167 X	38	-0-	-129	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-

 EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

04		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-			-0-
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			-0-
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			-0-
07		496 N	227	-0-	-269	-0-	227 2		N	-0-			-0-
08		403 N	203	-0-	-200	-0-	203 2		N	-0-			-0-
09		420 N	128	-0-	-292	-0-	128 2		N	-0-			-0-

 GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
 GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

04		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-			-0-
05		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-			-0-
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			-0-
07		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-			-0-
08		465 N	433	-0-	-32	-0-	433 2		N	-0-			-0-
09		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-			-0-

 GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			-0-
05		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-			-0-
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-
07		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-
08		341 N	268	-0-	-73	-0-	268 2		N	-0-			-0-
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460								
EPPERSON, TOM				WELL #: 8041	RRCID -> 122758	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3836 - 3862	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15 1	245 3	N	-0-		-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20 1	313 3	N	-0-		-0-
06	270	N	187	-0-	-83	-0-	11 1	176 3	N	-0-		-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	15 1	238 3	N	-0-		-0-
08	341	N	228	-0-	-113	-0-	14 1	214 3	N	-0-		-0-
*09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14 1	214 3	N	-0-		-0-

EPPERSON, JAMES				WELL #: 6019	RRCID -> 123219	COMPL. DATE	08/07/1986	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2441 - 2497	
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22 1	334 3	N	-0-		-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	22 1	347 3	N	-0-		-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15 1	244 3	N	-0-		-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16 1	251 3	N	-0-		-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17 1	267 3	N	-0-		-0-
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13 1	202 3	N	-0-		-0-

EPPERSON, JAMES				WELL #: 1119	RRCID -> 123220	COMPL. DATE	09/30/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2414 - 2484	
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12 1	189 3	N	-0-		-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16 1	253 3	N	-0-		-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13 1	199 3	N	-0-		-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	12 1	197 3	N	-0-		-0-
08	248	N	168	-0-	-80	-0-	10 1	158 3	N	-0-		-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	11 1	176 3	N	-0-		-0-

EPPERSON, TOM				WELL #: 2026	RRCID -> 123221	COMPL. DATE	08/07/1986	TOTAL DEPTH	4591	PERF.	2522 - 2568	
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16 1	254 3	N	-0-		-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19 1	299 3	N	-0-		-0-
06	300	N	229	-0-	-71	-0-	14 1	215 3	N	-0-		-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	15 1	236 3	N	-0-		-0-
08	310	N	217	-0-	-93	-0-	13 1	204 3	N	-0-		-0-
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15 1	228 3	N	-0-		-0-

EPPERSON, TOM				WELL #: 7026	RRCID -> 123223	COMPL. DATE	08/07/1986	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2477 - 2545	
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15 1	240 3	N	-0-		-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19 1	291 3	N	-0-		-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14 1	213 3	N	-0-		-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14 1	214 3	N	-0-		-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11 1	181 3	N	-0-		-0-
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14 1	211 3	N	-0-		-0-

EPPERSON, TOM				WELL #: 1241	RRCID -> 124486	COMPL. DATE	04/19/1987	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4189 - 4313	
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	43 1	672 3	N	-0-		-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	50 1	781 3	N	-0-		-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	40 1	625 3	N	-0-		-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	40 1	623 3	N	-0-		-0-
08	651	N	520	-0-	-131	-0-	31 1	489 3	N	-0-		-0-
*09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	38 1	596 3	N	-0-		-0-

EPPERSON, TOM				WELL #: 1442	RRCID -> 125828	COMPL. DATE	09/30/1987	TOTAL DEPTH	4544	PERF.	4266 - 4464	
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11 1	160 3	N	-0-		-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12 1	180 3	N	-0-		-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	112 3	N	-0-		-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7 1	107 3	N	-0-		-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8 1	129 3	N	-0-		-0-
*09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10 1	152 3	N	-0-		-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460									
EPPERSON, TOM		WELL #: 1641		RRCID -> 125829		COMPL. DATE 10/08/1987			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	N	-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	3	N	-0-
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	16	1	261	3	N	-0-
07	310 N	243	-0-	-67	-0-	14	1	229	3	N	-0-
08	310 N	231	-0-	-79	-0-	14	1	217	3	N	-0-
09	270 N	220	-0-	-50	-0-	13	1	207	3	N	-0-

SWEETEN		WELL #: 4801		RRCID -> 133547		COMPL. DATE 02/10/1990			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848		
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-	-0-
05	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	3		N	-0-	-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-	-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-	-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-	-0-
*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 3041		RRCID -> 151738		COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194		
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	N	-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	N	-0-
06	180 N	124	-0-	-56	-0-	7	1	117	3	N	-0-
07	217 N	136	-0-	-81	-0-	8	1	128	3	N	-0-
08	248 N	131	-0-	-117	-0-	8	1	123	3	N	-0-
*09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 3242		RRCID -> 151739		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862		
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	N	-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	3	N	-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	N	-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	N	-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-
*09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	N	-0-

EPPERSON, JAMES		WELL #: 2619		RRCID -> 151900		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500		
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-
07	186 N	136	-0-	-50	-0-	8	1	128	3	N	-0-
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	3	N	-0-
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	8	1	131	3	N	-0-

STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 172840		COMPL. DATE 07/15/1999			TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715		
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	49	1	759	3	N	-0-
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	42	1	665	3	N	-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	677	3	N	-0-
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	43	1	663	3	N	-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	38	1	601	3	N	-0-
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	46	1	719	3	N	-0-

EPPERSON		WELL #: 1		RRCID -> 175143		COMPL. DATE 08/26/1999			TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645		
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	23	1	367	3	N	-0-
05	434 N	391	-0-	-43	-0-	24	1	367	3	N	-0-
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	25	1	387	3	N	-0-
07	403 N	393	-0-	-10	-0-	24	1	369	3	N	-0-
08	403 N	368	-0-	-35	-0-	22	1	346	3	N	-0-
09	420 N	406	-0-	-14	-0-	24	1	382	3	N	-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460									
EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 176805		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	N	-0-

STEWART		WELL #: 3		RRCID -> 178534		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185797		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729			
04	3000 N	1906	-0-	-1094	6626	115	1	1791	3	N	-0-
05	3100 N	1849	-0-	-1251	5375	111	1	1738	3	N	-0-
06	3000 N	1874	-0-	-1126	4249	112	1	1762	3	N	-0-
07	3100 N	1877	-0-	-1223	3026	113	1	1764	3	N	-0-
08	3100 N	1812	-0-	-1288	1738	109	1	1703	3	N	-0-
*09	3000 N	1909	-0-	-1091	647	115	1	1794	3	N	-0-

EPPERSON		WELL #: 3		RRCID -> 212068		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681			
04	987 N	822	-0-	-165	-0-	50	1	772	3	N	-0-
05	899 N	771	-0-	-128	-0-	46	1	725	3	N	-0-
06	870 N	845	-0-	-25	-0-	51	1	794	3	N	-0-
07	837 N	790	-0-	-47	-0-	48	1	742	3	N	-0-
08	775 N	735	-0-	-40	-0-	45	1	690	3	N	-0-
*09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	52	1	816	3	N	-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)		29735 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.		664142									
POWER, T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 077722		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POWERS, T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 095080		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)		//CONT.//		29735	250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DIMMIT						
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124												
RHODES - STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	160896	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	6482	-	9880	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS)				29737	501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TEXXCO ENERGY SERVICES INC				850917												
FROST NATIONAL BANK				WELL #:	1	RRCID ->	246668	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	3000	-	4000	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRFIELD				30007	001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEXAR						
SONORA OIL COMPANY				802204												
BARKER, L & M				WELL #:	7B	RRCID ->	130514	COMPL. DATE	04/12/1989	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1120	-	1200	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRFIELD (1100)				30007	500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEXAR						
JOHNSON, J. R.				436750												
ROEGLIN PACKING COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	000187	COMPL. DATE	03/17/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1227	-	1281	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASHING (EAGLE FORD)				30379	300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ATASCOSA						
XTO ENERGY INC.				945936												
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	16	RRCID ->	250616	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	4212	-	4310	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. TOM "A" GU 3		30379 500 130426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ATASCOSA			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1 U RRCID -> 000222		COMPL. DATE 10/22/1957		TOTAL DEPTH 10990		PERF.10500		- 10550				
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	75	3	2 9	Y	2		6
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	104	3	2 9	Y	2	3 1	5
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-	4 1	1
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	61	3	1 9	Y	1		2
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-		2
*09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1 9	Y	1		3
URBANCZYK GU 3		WELL #: 2 U RRCID -> 054465		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 11018		PERF.10506		- 10596		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOM "A"		WELL #: 5 RRCID -> 064761		COMPL. DATE 11/17/1985		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 6210		- 6360		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
URBANCZYK GU 1		WELL #: 2 U RRCID -> 085715		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10517		- 10537		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
URBANCZYK GU 2		WELL #: 3 U RRCID -> 087779		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10472		- 10349		
04	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	8055	3	50 9	Y	45		134
05	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	8106	3	39 9	Y	35	69 1	100
06	7680 X	7078	-0-	-602	-0-	7066	3	12 9	Y	11	70 1	41
07	8370 X	7851	-0-	-519	-0-	7823	3	28 9	Y	25		66
08	8370 X	8259	-0-	-111	-0-	8230	3	29 9	Y	26		92
09	8100 X	7820	-0-	-280	-0-	7789	3	31 9	Y	28		120
URBANCZYK GU 3		WELL #: 3 U RRCID -> 088797		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10382		- 10491		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOM "A" GU 3		WELL #: 2 U RRCID -> 097978		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10355		- 10433		
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
URBANCZYK GU 1		WELL #:		3 U	RRCID -> 099401	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10320 - 10397		
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	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SCHUMANN "A"		WELL #:		3	RRCID -> 100922	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10488 - 10570		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

TOM "A" GU 2		WELL #:		3 U	RRCID -> 108343	COMPL. DATE	11/19/1983	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10385 - 10465		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

TOM "A" GU 4		WELL #:		3 U	RRCID -> 116048	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10411 - 10489		
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-	
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-	
*09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-	

SCHUMANN "A"		WELL #:		5 U	RRCID -> 130516	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10704 - 10762		
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-	
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-	
*09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-	

TOM "A" GU 2		WELL #:		4 U	RRCID -> 133618	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10350 - 10393		
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3	Y	-0-		2	
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	1	1	2	
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	Y	-0-	1	1	
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	Y	1	9	2	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-		2	
*09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	Y	1	9	3	

TOM "A" GU 4		WELL #:		4	RRCID -> 133675	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10480 - 10568		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426							
TOM "A" GU 1		WELL #:		3 U	RRCID -> 144628	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10250 - 10340	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		6U	RRCID -> 144889	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10488 - 10644	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		7	RRCID -> 148441	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10556 - 10770	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		5UT	RRCID -> 149307	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10493 - 10848	
04		4 N	4	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
*09		4 N	4	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		4	RRCID -> 150575	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10214 - 10328	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOM "A" GU 2		WELL #:		5	RRCID -> 165121	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10271 - 10350	
04		3 N	3	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
*09		3 N	3	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-

URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID -> 173444	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10234 - 10498	
04		3 N	3	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
*09		3 N	3	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
HOWELL, DAVID				406135							
HENDERSON, GARRETT		WELL #:		RRCID -> 092615	COMPL. DATE 01/27/1981	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10460	- 10506			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/1996											
PROTEGE ENERGY III LLC				681493							
SMITH, MARY CAROL TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 000193	COMPL. DATE 02/09/1963	TOTAL DEPTH 11003	PERF.10506	- 10556	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SMITH, MARY CAROL TRUST				WELL #:	4	RRCID -> 109470	COMPL. DATE 02/08/1984	TOTAL DEPTH 10984	PERF.10538	- 10627	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		44
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		44
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		44
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		44
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		44
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		44
WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 112236	COMPL. DATE 08/31/1997	TOTAL DEPTH 11010	PERF.10675	- 10718	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 119022	COMPL. DATE 09/21/1985	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10616	- 10704	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
05		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-		Y	-0-		18
06		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059 2	Y	-0-		18
07	DLQ	G-10	5622	-0-	5622	5622	5622 2	Y	-0-		18
08	DLQ	G-10	3268	-0-	3268	8890	3268 2	Y	-0-		18
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8890		Y	NO RPT		18
WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 151312	COMPL. DATE 05/23/1998	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10715	- 10786	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493											
WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 156646	COMPL. DATE 07/17/1996	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10640	- 10740						
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	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 192721	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10698	- 10778						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-		543	2			N	-0-			-0-
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-		879	2			N	-0-			-0-
08	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-		2073	2			N	-0-			-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-						N	NO RPT			-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST				WELL #: 6	RRCID -> 209360	COMPL. DATE 07/12/2007	TOTAL DEPTH 10697	PERF.10660	- 10680						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

VERDUN OIL & GAS LLC				884566											
SMITH, MARY CAROL				WELL #: 1	RRCID -> 097980	COMPL. DATE 08/18/1981	TOTAL DEPTH 10942	PERF.10651	- 10701						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	8 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SMITH, M. C.				WELL #: 3	RRCID -> 166411	COMPL. DATE 11/26/1997	TOTAL DEPTH 11006	PERF.10648	- 10725						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-		1296	2			N	-0-			-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-		216	2			N	-0-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2			N	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-						N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936											
HURT, W. T. ET AL -A-				WELL #: 1	RRCID -> 000199	COMPL. DATE 04/20/1961	TOTAL DEPTH 10880	PERF.10726	- 10764						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

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

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

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

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

04		768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2	29	9	Y	26	19	1			18
05		775 N	523	-0-	-252	-0-	-0-	492	2	31	9	Y	28	20	1			26
06		736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2	50	9	Y	45	52	1			19
07		806 N	580	-0-	-226	-0-	-0-	556	2	24	9	Y	22	21	1			20
08		661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	640	2	21	9	Y	19	19	1			20
09		750 N	495	-0-	-255	-0-	-0-	477	2	18	9	Y	16	19	1			17

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

04		3000 N	2635	-0-	-365	-0-	-0-	5019	2	29	9	Y	26	19	1			18
05		3100 N	2195	-0-	-905	-0-	-0-	4114	2	37	9	Y	34	19	1			33
06		3000 N	2793	-0-	-207	-0-	-0-	3907	2	48	9	Y	44	58	1			19
07		3100 N	2229	-0-	-871	-0-	-0-	3036	2	25	9	Y	23	22	1			20
08		3100 N	2401	-0-	-699	-0-	-0-	2337	2	21	9	Y	19	19	1			20
09		3000 N	2017	-0-	-983	-0-	-0-	1354	2	18	9	Y	16	19	1			17

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

04		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	-0-	3541	2	10	9	Y	9	6	1			6
05		3255 X	737	-0-	-2518	-0-	-0-	735	2	2	9	Y	2	6	1			2
06		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07		3565 X	3074	-0-	-491	-0-	-0-	3065	2	9	9	Y	8	3	1			5
08		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	-0-	4033	2	7	9	Y	6	5	1			6
09		3450 X	2989	-0-	-461	-0-	-0-	2982	2	7	9	Y	6	6	1			6

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

04		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	-0-	3204	2	29	9	Y	26	19	1			18
05		2976 X	808	-0-	-2168	-0-	-0-	801	2	7	9	Y	6	19	1			5
06		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	-0-	3519	2	25	9	Y	23	8	1			15
08		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	-0-	3410	2	20	9	Y	18	15	1			18
09		3240 X	2773	-0-	-467	-0-	-0-	2755	2	18	9	Y	16	17	1			17

FASHING (EDWARDS LIME -A-)													CNTY: ATASCOSA									
//CONT.// 30379 500 ASSOCIATED													CAPACITY									
XTO ENERGY INC.													//CONT.// 945936									
HURT, W. T. ET AL													WELL #: 3R		RRCID -> 053094		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 10775		PERF.10542 - 10652	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					

TARTT, EMMA ET AL													WELL #: 6 U		RRCID -> 088305		COMPL. DATE 09/18/1989		TOTAL DEPTH 10963		PERF.10442 - 10472	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-					

HENDERSON ET AL UNIT #1													WELL #: 2		RRCID -> 091131		COMPL. DATE 10/25/1980		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10635 - 10709	
04		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4204	2	15	9	Y	14	10	1			11					
05		4092 X	3193	-0-	-899	-0-	3169	2	24	9	Y	22	12	1			21					
06		3960 X	526	-0-	-3434	-0-	518	2	8	9	Y	7	26	1			2					
07		4092 X	3480	-0-	-612	-0-	3465	2	15	9	Y	14	6	1			10					
08		4092 X	4029	-0-	-63	-0-	4016	2	13	9	Y	12	10	1			12					
09		3960 X	3462	-0-	-498	-0-	3451	2	11	9	Y	10	11	1			11					

HURT, W. T. ET AL													WELL #: 4		RRCID -> 091757		COMPL. DATE 01/23/1981		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10527 - 10588	
04		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4745	2	32	9	Y	29	21	1			20					
05		4681 X	134	-0-	-4547	-0-	130	2	4	9	Y	4	19	1			5					
06		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4740	2	43	9	Y	39	25	1			19					
07		4929 X	4512	-0-	-417	-0-	4484	2	28	9	Y	25	22	1			22					
08		4929 X	4726	-0-	-203	-0-	4704	2	22	9	Y	20	20	1			22					
09		4770 X	3922	-0-	-848	-0-	3902	2	20	9	Y	18	21	1			19					

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2													WELL #: 2		RRCID -> 095344		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 10956		PERF.10704 - 10756	
04		3000 N	1714	-0-	-1286	-0-	1977	2	29	9	Y	26	19	1			18					
05		3100 N	1482	-0-	-1618	-0-	359	2	31	9	Y	28	20	1			26					
06		810 N	205	-0-	-605	-0-	193	2	12	9	Y	11	35	1			2					
07		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1213	2	26	9	Y	24	10	1			16					
08		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1743	2	20	9	Y	18	16	1			18					
09		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1491	2	19	9	Y	17	18	1			17					

KOEHLER, EDNA S.													WELL #: 2		RRCID -> 095834		COMPL. DATE 09/26/1981		TOTAL DEPTH 10646		PERF.10590 - 10630	
04		5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5669	2	24	9	Y	22	16	1			15					
05		5084 X	4214	-0-	-870	-0-	4189	2	25	9	Y	23	16	1			22					
06		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5533	2	41	9	Y	37	43	1			16					
07		5084 X	4577	-0-	-507	-0-	4556	2	21	9	Y	19	18	1			17					
08		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5210	2	17	9	Y	15	15	1			17					
09		4920 X	4487	-0-	-433	-0-	4472	2	15	9	Y	14	16	1			15					

HURT, W. T. ET AL													WELL #: 5		RRCID -> 097642		COMPL. DATE 01/10/1982		TOTAL DEPTH 10867		PERF.10616 - 10706	
04		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-	3	1			1					
05		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	1	1			-0-					
06		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-					
07		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-					
08		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-					
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		2D	RRCID ->	100238	COMPL. DATE	05/05/1981	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	6502 - 6560	
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)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	116743	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10578 - 10648	
04	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3257	2	18 9	Y	16	12 1	11	
05	3348 X	2988	-0-	-360	-0-	2974	2	14 9	Y	13	12 1	12	
06	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3279	2	32 9	Y	29	29 1	12	
07	3379 X	3023	-0-	-356	-0-	3008	2	15 9	Y	14	13 1	13	
08	3379 X	3362	-0-	-17	-0-	3349	2	13 9	Y	12	12 1	13	
09	3300 X	2684	-0-	-616	-0-	2673	2	11 9	Y	10	12 1	11	

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	117043	COMPL. DATE	03/30/1985	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10575 - 10640	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	117044	COMPL. DATE	10/24/1988	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10571 - 10642	
04	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				Y	-0-		-0-	
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				Y	-0-		-0-	
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-				Y	-0-		-0-	
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	117342	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	10923	PERF.	10637 - 10770	
04	7110 X	6349	-0-	-761	-0-	6202	2	147 9	Y	134	97 1	91	
05	7347 X	211	-0-	-7136	-0-	189	2	22 9	Y	20	87 1	24	
06	6810 X	5232	-0-	-1578	-0-	5068	2	164 9	Y	149	94 1	79	
07	7037 X	5067	-0-	-1970	-0-	4939	2	128 9	Y	116	98 1	97	
08	7037 X	5212	-0-	-1825	-0-	5110	2	102 9	Y	93	91 1	99	
09	6360 X	4904	-0-	-1456	-0-	4814	2	90 9	Y	82	93 1	88	

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		8 U	RRCID ->	143195	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10500 - 10772	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	145061	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10548 - 10694	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)													//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
XTO ENERGY INC.													//CONT.// 945936											
TARTT, EMMA ET AL													WELL #: 11-U		RRCID -> 145125		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10474 - 10552			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						

HENDERSON ET AL													GAS UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 151595		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10632 - 10780	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						

HENDERSON ET AL													UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 151629		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10570 - 10648	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						

HURT, W. T. ET AL													WELL #: 9		RRCID -> 156648		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 11980		PERF.10698 - 11980			
04		2209 N	-0-	-0-	-2209	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
05		775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						

TARTT, EMMA ET AL													WELL #: 12		RRCID -> 164104		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 10721		PERF.10621 - 10721			
04		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	-0-	3148	2	28	9	Y	25	18	1			17						
05		3255 X	2817	-0-	-438	-0-	-0-	2789	2	28	9	Y	25	18	1			24						
06		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	-0-	3394	2	45	9	Y	41	48	1			17						
07		3286 X	2930	-0-	-356	-0-	-0-	2906	2	24	9	Y	22	20	1			19						
08		3286 X	3210	-0-	-76	-0-	-0-	3191	2	19	9	Y	17	17	1			19						
09		3450 X	2775	-0-	-675	-0-	-0-	2758	2	17	9	Y	15	18	1			16						

HENDERSON ET AL													UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 164105		COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL DEPTH 10743		PERF.10630 - 10743	
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						

HENDERSON ET AL													UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 184571		COMPL. DATE 08/12/2001		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10633 - 10780	
04		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	-0-	3583	2	34	9	Y	31	22	1			21						
05		3503 X	3039	-0-	-464	-0-	-0-	2994	2	45	9	Y	41	23	1			39						
06		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	-0-	3878	2	57	9	Y	52	69	1			22						
07		3751 X	3136	-0-	-615	-0-	-0-	3105	2	31	9	Y	28	26	1			24						
08		3751 X	3577	-0-	-174	-0-	-0-	3554	2	23	9	Y	21	22	1			23						
09		3810 X	1330	-0-	-2480	-0-	-0-	1316	2	14	9	Y	13	22	1			14						

FASHING (EDWARDS LIME -A-)															//CONT.// 30379 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ATASCOSA					
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936														
HURT, W. T. ET AL															WELL #: 10			RRCID -> 185508			COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 10693			PERF.10598 - 10693		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM														
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE														
04		2700 X	2562	-0-	-138	-0-	2489	2	73	9	Y	66	48	1	45														
05		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3092	2	76	9	Y	69	49	1	65														
06		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3774	2	123	9	Y	112	130	1	47														
07		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2853	2	63	9	Y	57	54	1	50														
08		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3201	2	52	9	Y	47	47	1	50														
09		3060 X	2874	-0-	-186	-0-	2829	2	45	9	Y	41	47	1	44														

KELLNER ET AL G. U.															WELL #: 4			RRCID -> 186744			COMPL. DATE 11/05/2001			TOTAL DEPTH 10800			PERF.10711 - 10800		
04		30 N	-0-	-0-	-30	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-														
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-														

TARTT, EMMA ET AL															WELL #: 13			RRCID -> 195457			COMPL. DATE 04/04/2003			TOTAL DEPTH 10855			PERF.10789 - 10855		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-														
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-														

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD															WELL #: 2			RRCID -> 205666			COMPL. DATE 06/17/2019			TOTAL DEPTH 10873			PERF. 6233 - 6539		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-														
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-														
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-														
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-														
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-														
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-														

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2															WELL #: 2			RRCID -> 215192			COMPL. DATE 11/19/2005			TOTAL DEPTH 11123			PERF.10982 - 10752		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-														
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-														

TARTT, EMMA ET AL															WELL #: 14			RRCID -> 216006			COMPL. DATE 11/11/2005			TOTAL DEPTH 11070			PERF.10548 - 10676		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-														
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-														

HURT, W. T. ET AL															WELL #: 12			RRCID -> 225589			COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 11065			PERF.10554 - 10716		
04		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			Y	-0-			-0-														
05		107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			-0-														
06		30 X	9	-0-	-21	-0-		2			Y	-0-			-0-														
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-														
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-														
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-														

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5114	2	54	9	Y	49	35	1		33	
05		5177 X	4402	-0-	-775	-0-	4332	2	70	9	Y	64	36	1		61	
06		5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5590	2	89	9	Y	81	107	1		35	
07		5332 X	4634	-0-	-698	-0-	4588	2	46	9	Y	42	40	1		37	
08		5332 X	5215	-0-	-117	-0-	5179	2	36	9	Y	33	34	1		36	
09		5430 X	4468	-0-	-962	-0-	4435	2	33	9	Y	30	34	1		32	

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

04		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2736	2	26	9	Y	24	17	1		16
05		2821 X	2397	-0-	-424	-0-	2387	2	10	9	Y	9	17	1		8
06		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3292	2	44	9	Y	40	32	1		16
07		2883 X	2759	-0-	-124	-0-	2738	2	21	9	Y	19	18	1		17
08		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2900	2	19	9	Y	17	16	1		18
09		3180 X	2545	-0-	-635	-0-	2530	2	15	9	Y	14	17	1		15

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

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

STOLLE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290894 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10830 - 10900

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

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780

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

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426											
URBANCZYK GU 1		WELL #:		2 L	RRCID -> 078972	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10733 - 10741					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
URBANCZYK GU 2		WELL #:		3 L	RRCID -> 087778	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10698 - 10594					
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 L	RRCID -> 088798	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10634 - 10732					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOM "A" GU 3		WELL #:		2 L	RRCID -> 096973	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10604 - 10667					
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
URBANCZYK GU 1		WELL #:		3 L	RRCID -> 099570	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10577 - 10637					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOM "A" GU 2		WELL #:		3 L	RRCID -> 108341	COMPL. DATE	11/19/1983	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10638 - 10726					
04	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	8184	3	73	9	Y	66				200
05	8153 X	6709	-0-	-1444	-0-	6663	3	46	9	Y	42	104	1		138
06	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	8049	3	20	9	Y	18	97	1		59
07	8277 X	6531	-0-	-1746	-0-	6498	3	33	9	Y	30				89
08	8277 X	7379	-0-	-898	-0-	7342	3	37	9	Y	34				123
09	8010 X	6806	-0-	-1204	-0-	6767	3	39	9	Y	35				158
TOM "A" GU 4		WELL #:		3 L	RRCID -> 116049	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10737 - 10783					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)										//CONT.// 30379 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.										//CONT.// 130426								
SCHUMANN "A"										WELL #: 5 L		RRCID -> 130517		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOM "A" GU 2										WELL #: 4 L		RRCID -> 133619		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOM "A" GU 1										WELL #: 3 L		RRCID -> 144629		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SCHUMANN "A"										WELL #: 4		RRCID -> 145462		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865		
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
URBANCZYK GU 3										WELL #: 4		RRCID -> 148211		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499		
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-				-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-				-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-				-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-				-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-				-0-
URBANCZYK GU 2										WELL #: 5LT		RRCID -> 149296		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SCHUMANN "A"										WELL #: 6		RRCID -> 150726		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792		
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
J & D LOGISTICS INC		427414												
RICHTER, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	086626	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	10906 PERF. 6308 - 6560				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		6 L	RRCID ->	088306	COMPL. DATE	03/31/1980	TOTAL DEPTH	10963 PERF.10735 - 10750
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		8 L	RRCID ->	143199	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	11000 PERF.10500 - 10772		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	144630	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	11000 PERF.10737 - 10820		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		11-L	RRCID ->	145124	COMPL. DATE	04/25/1993	TOTAL DEPTH	11000 PERF.10474 - 10805		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

FORT EWELL (WILCOX -A-)		32033 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LA SALLE					
TAYLOR, J. M.		837790										
COQUAT, HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	000258	COMPL. DATE	01/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 5142 - 5152		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FOUR MAJORS (ELLENBURGER)		32363 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
RIO-TEX, INC.		712930														
WHITEHEAD-WARDLAW		WELL #: 9401		RRCID -> 251791		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12150 - 12300								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

FOUR MILLS (ELLENBURGER)		32372 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WHITEHEAD		WELL #: 7301		RRCID -> 206926		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

WHITEHEAD		WELL #: 7401		RRCID -> 209358		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

WHITEHEAD		WELL #: 7402		RRCID -> 214595		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

WHITEHEAD		WELL #: 8501		RRCID -> 227623		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

WHITEHEAD		WELL #: 8502		RRCID -> 228817		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER)		//CONT.// 32372 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WHITEHEAD 85 G.U. 1		WELL #: H 3ST		RRCID ->	233655	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11376 - 11720						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD, F. H.		WELL #: 8601		RRCID ->	235233	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11620 - 11902						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD		WELL #: 7403		RRCID ->	245144	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11630 - 11722						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON)		32519 155		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HENRY PETROLEUM LLC		378641														
HILL, FRANCES -89-		WELL #: 3		RRCID ->	160169	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 5299 - 5350						
04	780 N	117	-0-	-663	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	868 N	469	-0-	-399	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
09	810 N	698	-0-	-112	-0-	698	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -67-		WELL #: 3		RRCID ->	165378	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6086 - 6094						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLM PETROLEUM CORP.		470557														
RDR TURNEY 194		WELL #: 3		RRCID ->	252230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12484 - 12510						
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (CANYON)		//CONT.//		32519 155	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
PETEX				659782									
HILL -68-				WELL #:	1 U	RRCID ->	063704	COMPL. DATE	09/01/1975	TOTAL DEPTH	6540	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462									
EPPS, HATTIE "D"				WELL #:	4	RRCID ->	178770	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 4641 - 5140	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
UPP OPERATING, LLC				875310									
CANYON RANCH SWD				WELL #:	3	RRCID ->	055621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 4614 - 4629	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FRANCES HILL (PENN)				32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				350200									
WHEAT -108-				WELL #:	1	RRCID ->	179204	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6385 - 6504	
04	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3		N	-0-		-0-
05	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		N	-0-		-0-
06	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3		N	-0-		-0-
07	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-		-0-
08	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-		-0-
*09	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3		N	-0-		-0-
WHEAT -109-				WELL #:	1	RRCID ->	181672	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5700 - 5871	
04	2145	N	421	-0-	-1724	-0-	421	3		N	-0-		-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-		-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-		-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-		-0-
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3		N	-0-		-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3		N	-0-		-0-
HILL -86-				WELL #:	1	RRCID ->	182819	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6270 - 6310	
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-		-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-		-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-		-0-
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-		-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
HENRY PETROLEUM LLC				378641					
HILL, FRANCIS -85-		WELL #:		1	RRCID -> 056796	COMPL. DATE 09/22/1973	TOTAL DEPTH 6572	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
04	150 N	57	-0-	-93	-0-	57 2	N	-0-	-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-	-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-	-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-	-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-	-0-
09	270 N	200	-0-	-70	-0-	200 2	N	-0-	-0-
HILL, FRANCIS -89-		WELL #:		1	RRCID -> 060823	COMPL. DATE 10/04/1973	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A	
04	690 N	197	-0-	-493	-0-	197 2	N	-0-	-0-
05	713 N	471	-0-	-242	-0-	471 2	N	-0-	-0-
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2	N	-0-	-0-
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2	N	-0-	-0-
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2	N	-0-	-0-
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2	N	-0-	-0-
HILL, GRADY		WELL #:		1	RRCID -> 143469	COMPL. DATE 07/22/1992	TOTAL DEPTH 6697	PERF. 6200 - 6240	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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 08/24/2023 - WELL PLUGGED 08/24/23									
HILL, GRADY		WELL #:		2	RRCID -> 143470	COMPL. DATE 08/09/1993	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6028 - 6068	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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 08/22/2023 - WELL PLUGGED 08/22/23									
WHEAT		WELL #:		3	RRCID -> 147394	COMPL. DATE 11/12/1993	TOTAL DEPTH 5821	PERF. 5213 - 5308	
04	300 N	82	-0-	-218	-0-	82 2	N	-0-	-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-	-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-	-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-	-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-	-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-	-0-
HILL, FRANCES -85-		WELL #:		2	RRCID -> 186261	COMPL. DATE 09/12/2001	TOTAL DEPTH 7004	PERF. 6194 - 6232	
04	630 N	82	-0-	-548	-0-	82 2	N	-0-	-0-
05	651 N	410	-0-	-241	-0-	410 2	N	-0-	-0-
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	509 2	N	-0-	-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-	-0-
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2	N	-0-	-0-
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2	N	-0-	-0-
WHEAT "108"		WELL #:		2	RRCID -> 196224	COMPL. DATE 07/18/2003	TOTAL DEPTH 6751	PERF. 6440 - 6479	
04	690 N	132	-0-	-558	-0-	132 2	N	-0-	-0-
05	713 N	448	-0-	-265	-0-	448 2	N	-0-	-0-
06	690 N	610	-0-	-80	-0-	610 2	N	-0-	-0-
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2	N	-0-	-0-
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-	-0-
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2	N	-0-	-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//	32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
JOHNSON & LINDLEY, LLC			433771								
HILL, FRANCES -85-		WELL #:	2	RRCID ->	052528	COMPL. DATE	04/26/1972	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1190 N	1190	-0-	-0-	30 1	1160 2	Y	-0-		1
05		579 N	579	-0-	-0-	17 1	562 2	Y	-0-		1
06		387 N	387	-0-	-0-	15 1	372 2	Y	-0-		1
07		426 N	426	-0-	-0-	16 1	410 2	Y	-0-		1
08		589 N	471	-0-	-118	17 1	454 2	Y	-0-		1
09		445 N	445	-0-	-0-	15 1	430 2	Y	-0-		1

COX -84-		WELL #:	1	RRCID ->	053095	COMPL. DATE	07/22/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A	
04		685 N	685	-0-	-0-	10 1	675 2	Y	-0-		3
05		527 N	488	-0-	-39	8 1	480 2	Y	-0-		3
06		234 N	234	-0-	-0-	9 1	225 2	Y	-0-		3
07		204 N	204	-0-	-0-	8 1	196 2	Y	-0-		3
08		496 N	227	-0-	-269	8 1	219 2	Y	-0-		3
09		234 N	234	-0-	-0-	8 1	226 2	Y	-0-		3

HILL, FRANCES -68-		WELL #:	3	RRCID ->	053096	COMPL. DATE	07/11/1972	TOTAL DEPTH	6812	PERF. N/A	
04		844 N	844	-0-	-0-	24 1	820 2	Y	-0-		-0-
05		620 N	494	-0-	-126	15 1	479 2	Y	-0-		-0-
06		396 N	396	-0-	-0-	15 1	381 2	Y	-0-		-0-
07		278 N	278	-0-	-0-	11 1	267 2	Y	-0-		-0-
08		496 N	345	-0-	-151	13 1	332 2	Y	-0-		-0-
09		421 N	421	-0-	-0-	15 1	406 2	Y	-0-		-0-

TEXAS A & M -69-		WELL #:	1	RRCID ->	053097	COMPL. DATE	06/25/1972	TOTAL DEPTH	6812	PERF. N/A	
04		3602 X	3602	-0-	-0-	95 1	3507 2	Y	-0-		21
05		3212 X	3212	-0-	-0-	76 1	3136 2	Y	-0-		21
06		2850 X	1587	-0-	-1263	62 1	1525 2	Y	-0-		21
07		1898 X	1898	-0-	-0-	72 1	1826 2	Y	-0-		21
08		3162 X	2057	-0-	-1105	76 1	1981 2	Y	-0-		21
09		3060 X	1850	-0-	-1210	64 1	1786 2	Y	-0-		21

TEXAS A & M -63-		WELL #:	2	RRCID ->	053243	COMPL. DATE	08/11/1972	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6360 - 6412	
04		1895 N	1895	-0-	-0-	51 1	1844 2	Y	-0-		8
05		1513 N	1513	-0-	-0-	50 1	1463 2	Y	-0-		8
06		1170 N	1170	-0-	-0-	46 1	1124 2	Y	-0-		8
07		1444 N	1444	-0-	-0-	55 1	1389 2	Y	-0-		8
08		1289 N	1289	-0-	-0-	48 1	1241 2	Y	-0-		8
09		1195 N	1195	-0-	-0-	42 1	1153 2	Y	-0-		8

TEXAS A & M -69-		WELL #:	3	RRCID ->	053493	COMPL. DATE	09/07/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6360 - 6385	
04		4230 X	1500	-0-	-2730	30 1	1470 2	Y	-0-		28
05		4402 X	2299	-0-	-2103	41 1	2258 2	Y	-0-		28
06		4260 X	1421	-0-	-2839	55 1	1366 2	Y	-0-		28
07		2465 X	2465	-0-	-0-	93 1	2372 2	Y	-0-		28
08		2294 X	2284	-0-	-10	85 1	2199 2	Y	-0-		28
09		2220 X	498	-0-	-1722	17 1	481 2	Y	-0-		28

TEXAS A & M -69-		WELL #:	4	RRCID ->	053494	COMPL. DATE	09/14/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A	
04		3000 N	3207	-0-	207	74 1	3133 2	Y	-0-		14
05		2866 N	2659	-0-	-207	90 1	2569 2	Y	-0-		14
06		1516 N	1516	-0-	-0-	59 1	1457 2	Y	-0-		14
07		2558 X	2558	-0-	-0-	97 1	2461 2	Y	-0-		14
08		2538 X	2538	-0-	-0-	94 1	2444 2	Y	-0-		14
09		2594 X	2594	-0-	-0-	90 1	2504 2	Y	-0-		14

FRANCES HILL (PENN)			//CONT.//	32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
JOHNSON & LINDLEY, LLC			//CONT.//	433771									
COX, L. L. -70-			WELL #:	2	RRCID ->	054206	COMPL. DATE	12/25/1972	TOTAL DEPTH	6700	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
COX, L. L. -83-			WELL #:	4	RRCID ->	055153	COMPL. DATE	04/23/1973	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A		
04		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	45 1	1736 2	Y	-0-			14
05		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	72 1	2088 2	Y	-0-			14
06		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	58 1	1430 2	Y	-0-			14
07		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	80 1	2041 2	Y	-0-			14
08		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	85 1	2198 2	Y	-0-			14
09		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	73 1	2021 2	Y	-0-			14
EPPS-TEXAS A & M -47-			WELL #:	2	RRCID ->	055226	COMPL. DATE	05/16/1973	TOTAL DEPTH	6732	PERF. N/A		
04		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	26 1	1003 2	Y	-0-			5
05		948 N	948	-0-	-0-	-0-	32 1	916 2	Y	-0-			5
06		716 N	716	-0-	-0-	-0-	28 1	688 2	Y	-0-			5
07		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	44 1	1105 2	Y	-0-			5
08		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	44 1	1132 2	Y	-0-			5
09		863 N	863	-0-	-0-	-0-	30 1	833 2	Y	-0-			5
TEXAS A & M -63-			WELL #:	5	RRCID ->	056014	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	6790	PERF. N/A		
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	3 1	116 2	Y	-0-			-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	3 1	96 2	Y	-0-			-0-
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 2	Y	-0-			-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 2	Y	-0-			-0-
08		93 N	73	-0-	-20	-0-	3 1	70 2	Y	-0-			-0-
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	52 2	Y	-0-			-0-
COX, L. L. -84-			WELL #:	6	RRCID ->	068482	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TEXAS A&M "62"			WELL #:	7	RRCID ->	133654	COMPL. DATE	02/04/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6417 - 6475		
04		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	115 1	5160 2	Y	-0-			28
05		3937 X	3714	-0-	-223	-0-	113 1	3601 2	Y	-0-			28
06		3810 X	2362	-0-	-1448	-0-	92 1	2270 2	Y	-0-			28
07		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	123 1	3150 2	Y	-0-			28
08		3968 X	3061	-0-	-907	-0-	113 1	2948 2	Y	-0-			28
09		3840 X	3259	-0-	-581	-0-	113 1	3146 2	Y	-0-			28
HILL, FRANCES "85"			WELL #:	6	RRCID ->	148187	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6044 - 6098		
04		875 N	875	-0-	-0-	-0-	24 1	851 2	Y	-0-			1
05		713 N	461	-0-	-252	-0-	17 1	444 2	Y	-0-			1
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	17 1	411 2	Y	-0-			1
07		434 N	434	-0-	-0-	-0-	16 1	418 2	Y	-0-			1
08		465 N	464	-0-	-1	-0-	17 1	447 2	Y	-0-			1
09		563 N	563	-0-	-0-	-0-	20 1	543 2	Y	-0-			1

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
JOHNSON & LINDLEY, LLC		//CONT.//		433771									
TEXAS A & M "69"		WELL #:		2	RRCID ->	177405	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6140 - 6382	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	46 1	1940 2	Y	-0-				12
05	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	93 1	2871 2	Y	-0-				12
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	73 1	1791 2	Y	-0-				12
07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	63 1	1596 2	Y	-0-				12
08	1860 N	1489	-0-	-371	-0-	55 1	1434 2	Y	-0-				12
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	23 1	639 2	Y	-0-				12

PETEX				659782									
HILL -68-		WELL #:		1 L	RRCID ->	063705	COMPL. DATE	09/17/1975	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6308 - 6540	
04	840 N	490	-0-	-350	-0-	490 2		N	-0-			-0-	
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2		N	-0-			-0-	
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2		N	-0-			-0-	
07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		N	-0-			-0-	
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-			-0-	
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			-0-	

WHEAT -109-		WELL #:		1	RRCID ->	065518	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A	
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-			-0-	
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-	
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			-0-	
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-	
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-	
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-	

HILL -86-		WELL #:		2	RRCID ->	066314	COMPL. DATE	04/12/1976	TOTAL DEPTH	6286	PERF.	6118 - 6245	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462									
EPPS, HATTIE "D"		WELL #:		1	RRCID ->	054137	COMPL. DATE	11/11/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

EPPS, HATTIE "D"		WELL #:		3	RRCID ->	151603	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	6265 - 6425	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

FRANCES HILL (PENN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.//	32519 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
		WELL #:	0901E	RRCID ->	053098	COMPL. DATE	06/11/1972	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-			-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-			-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-			-0-
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		Y	-0-			-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-			-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #:	0902E	RRCID ->	055132	COMPL. DATE	04/24/1973	TOTAL DEPTH	6379	PERF. N/A			
04		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
05		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3		Y	-0-			-0-
06		90 N	39	-0-	-51	-0-	39 3		Y	-0-			-0-
07		93 N	16	-0-	-77	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #:	1072E	RRCID ->	056700	COMPL. DATE	08/30/1973	TOTAL DEPTH	6280	PERF. N/A			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #:	1101E	RRCID ->	056701	COMPL. DATE	09/11/1973	TOTAL DEPTH	6998	PERF. N/A			
04		150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3		Y	-0-			-0-
05		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		Y	-0-			-0-
06		150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3		Y	-0-			-0-
07		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		Y	-0-			-0-
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-			-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #:	0903E	RRCID ->	126129	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	6364	PERF. 5944 - 6047			
04		150 N	128	-0-	-22	-0-	128 3		Y	-0-			-0-
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-			-0-
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-			-0-
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		Y	-0-			-0-
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-			-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) HENRY PETROLEUM LLC HILL, FRANCES -67-			32519 510 378641	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
		WELL #:	2	RRCID ->	159920	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	6901	PERF. 6656 - 6684			
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
05		248 N	17	-0-	-231	-0-	17 2		N	-0-			-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
08		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-			-0-
09		10 N	6	-0-	-4	-0-	6 2		N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641										
HILL, FRANCES -66-		WELL #:		2		RRCID -> 160065		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		480 N	76	-0-	-404	-0-	76 2			N	-0-			-0-
05		496 N	400	-0-	-96	-0-	400 2			N	-0-			-0-
06		480 N	466	-0-	-14	-0-	466 2			N	-0-			-0-
07		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2			N	-0-			-0-
08		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2			N	-0-			-0-
09		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2			N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -66-		WELL #:		3		RRCID -> 164929		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDIGO PETROLEUM, LLC		423832		WELL #:		2H		RRCID -> 265909		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605		
MAYFIELD "A"														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC		433771		WELL #:		1		RRCID -> 176803		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654		
TEXAS A & M -63-														
04		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	74 1	2430 2	Y		-0-			13
05		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	68 1	2035 2	Y		-0-			13
06		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	44 1	1093 2	Y		-0-			13
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	7 1	169 2	Y		-0-			13
08		2108 N	630	-0-	-1478	-0-	23 1	607 2	Y		-0-			13
09		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	86 1	2359 2	Y		-0-			13

LAKESHORE OPERATING, LLC		483460		WELL #:		1		RRCID -> 171797		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068		
HOLMAN-FAGAN 44														
04		705 N	705	-0-	-0-	-0-	92 1	613 3	N		-0-			-0-
05		638 N	638	-0-	-0-	-0-	14 1	624 3	N		-0-			-0-
06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	25 1	640 3	N		-0-			-0-
07		612 N	612	-0-	-0-	-0-	30 1	582 3	N		-0-			-0-
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	46 1	583 3	N		-0-			-0-
09		642 N	642	-0-	-0-	-0-	42 1	600 3	N		-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN "44"		WELL #:		2		RRCID -> 172427		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200				
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	15 1	105 3	N		-0-			-0-
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	4 1	178 3	N		-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3			N	-0-			-0-
08		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3			N	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
TEXAKOMA E & P, LLC		844133		WELL #: 1A		RRCID -> 159577		COMPL. DATE 08/13/1996			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	33	1	222	3	N	-0-		-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	35	1	232	3	N	-0-		-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	3	N	-0-		-0-
07	279 N	225	-0-	-54	-0-	26	1	199	3	N	-0-		-0-
08	279 N	213	-0-	-66	-0-	28	1	185	3	N	-0-		-0-
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	29	1	189	3	N	-0-		-0-

HILL				WELL #: 2		RRCID -> 159863		COMPL. DATE 08/13/1996			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635		
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	49	1	331	3	N	-0-		-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	50	1	333	3	N	-0-		-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	45	1	360	3	N	-0-		-0-
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	49	1	380	3	N	-0-		-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	52	1	343	3	N	-0-		-0-
09	420 N	371	-0-	-49	-0-	49	1	322	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY LANDS 64				WELL #: 1		RRCID -> 161127		COMPL. DATE 12/20/1996			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14

UNIVERSITY LANDS 45				WELL #: 1		RRCID -> 167364		COMPL. DATE 01/29/1998			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897		
04	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	370	1	2494	3	N	-0-		40
05	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	369	1	2472	3	N	-0-		40
06	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	283	1	2243	3	N	-0-		40
07	2945 X	2829	-0-	-116	-0-	325	1	2504	3	N	-0-		40
08	2945 X	2692	-0-	-253	-0-	356	1	2336	3	N	-0-		40
09	2850 X	1506	-0-	-1344	-0-	200	1	1306	3	N	-0-		40

UNIVERSITY LANDS 45				WELL #: 4		RRCID -> 167366		COMPL. DATE 02/09/1998			TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	1302	-0-	1302	1302	173	1	1129	3	N	-0-		-0-

HOLMAN-FAGAN				WELL #: 4601		RRCID -> 169643		COMPL. DATE 06/11/1998			TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915		
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	23	1	154	3	N	-0-		37
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	72	1	481	3	N	-0-		37
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	135	1	1065	3	N	-0-		37
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	197	1	1515	3	N	-0-		37
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	167	1	1097	3	N	-0-		37
*09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	161	1	1050	3	N	-0-		37

UNIVERSITY LANDS 45				WELL #: 2		RRCID -> 169644		COMPL. DATE 05/05/1998			TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086		
04	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	381	1	2563	3	N	-0-		40
05	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	388	1	2595	3	N	-0-		40
06	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	317	1	2512	3	N	-0-		40
07	3038 X	2892	-0-	-146	-0-	333	1	2559	3	N	-0-		40
08	3038 X	2484	-0-	-554	-0-	329	1	2155	3	N	-0-		40
09	2940 X	2716	-0-	-224	-0-	361	1	2355	3	N	-0-		40

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.// 32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.// 844133													
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4201		RRCID -> 169830		COMPL. DATE 06/17/1998			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5 1	36 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3 1	17 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	30 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY LANDS 63		WELL #: 1		RRCID -> 171476		COMPL. DATE 12/01/1998			TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909						
04	270 N	107	-0-	-163	-0-	14 1	93 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	30 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	124 N	20	-0-	-104	-0-	2 1	18 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6 1	36 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	2 1	15 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4602		RRCID -> 171726		COMPL. DATE 11/17/1998			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003						
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	13 1	90 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	14 1	96 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12 1	92 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	14 1	105 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	15 1	101 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
*09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	15 1	96 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4301		RRCID -> 175139		COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094						
04	600 N	550	-0-	-50	-0-	71 1	479 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	71 1	473 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	63 1	499 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	558 N	276	-0-	-282	-0-	32 1	244 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	558 N	319	-0-	-239	-0-	42 1	277 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	570 N	413	-0-	-157	-0-	55 1	358 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 2402		RRCID -> 178560		COMPL. DATE 05/14/2000			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876						
04	840 N	807	-0-	-33	-0-	104 1	703 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	108 1	726 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	89 1	707 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	107 1	824 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	117 1	767 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	116 1	756 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4102		RRCID -> 178562		COMPL. DATE 03/04/2000			TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020						
04	7170 X	5591	-0-	-1579	-0-	722 1	4869 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39
05	7006 X	5662	-0-	-1344	-0-	736 1	4926 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39
06	7200 X	5135	-0-	-2065	-0-	576 1	4559 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39
07	7440 X	5698	-0-	-1742	-0-	655 1	5043 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39
08	6758 X	5637	-0-	-1121	-0-	746 1	4891 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39
09	5580 X	5080	-0-	-500	-0-	674 1	4406 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 2401		RRCID -> 179953		COMPL. DATE 05/30/2000			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160						
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	162 1	1089 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	171 1	1141 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	135 1	1071 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	174 1	1341 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	188 1	1231 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	171 1	1116 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GAS-X, S, (WALES)		34149 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
PETROTX OPERATING, LLC		660964										
MORRILL		WELL #: 9		RRCID -> 212569		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-

MORRILL		WELL #: 1R		RRCID -> 223428		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6328				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO)		34152 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
OMEGA ENERGY, LLC		622657										
MORRILL		WELL #: 1X		RRCID -> 220046		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

GATES CATARINA		34200 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
GATES RANCH		WELL #: 3224		RRCID -> 076695		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5124 - 5142				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAUSE		34260 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM				
CXL ENERGY LLC		195770										
WALL, M. BLANCHE		WELL #: 2		RRCID -> 125971		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLANCHE M. WALL ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267177		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)			34593 080		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
COMSTOCK ENERGY, LLC			170037												
CMAJDALKA 62			WELL #:	1	RRCID ->	232692	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	9736	PERF.	8616 - 8766			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		3270 X	2981	-0-	-289	-0-	2981	3			N	-0-			-0-
05		3379 X	3089	-0-	-290	-0-	3089	3			N	-0-			-0-
06		3060 X	2965	-0-	-95	-0-	2965	3			N	-0-			-0-
07		3162 X	3001	-0-	-161	-0-	3001	3			N	-0-			-0-
08		3131 X	3019	-0-	-112	-0-	3019	3			N	-0-			-0-
09		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT			-0-

CMAJDALKA 59			WELL #:	2	RRCID ->	232700	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8646 - 8796			
04		390 N	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-			-0-
05		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-
06		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			-0-
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-

BARR 59			WELL #:	1H	RRCID ->	233815	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	9059	PERF.	9236 - 11945			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
DAVIS			WELL #:	3001	RRCID ->	196289	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8704 - 8738			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIVE C RANCH			WELL #:	6301	RRCID ->	207228	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8497 - 8691			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS			WELL #:	7701	RRCID ->	207230	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	7160 - 7260			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.// 34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FIVE C RANCH		WELL #: 6302		RRCID -> 209676		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW		WELL #: 7101		RRCID -> 211918		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #: 902		RRCID -> 220397		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE C RANCH		WELL #: 5802		RRCID -> 223628		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW		WELL #: 7102H		RRCID -> 226574		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW		WELL #: 7502H		RRCID -> 230351		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLSTON		WELL #: 802H		RRCID -> 231962		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIRONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SHAW		WELL #:		7503H	RRCID ->	233661	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	9338 - 10979	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLDMAN (CANYON)				35627 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
RIO-TEX, INC.				712930									
GREER, JAMES L.		WELL #:		1	RRCID ->	171045	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	6544 - 6666	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	4500 X	4305	-0-	-195	-0-	258	1	4047 2	N	-0-			-0-
*05	4650 X	4480	-0-	-170	-0-	269	1	4211 2	N	-0-			-0-
*06	4500 X	4292	-0-	-208	-0-	258	1	4034 2	N	-0-			-0-
*07	4650 X	4273	-0-	-377	-0-	256	1	4017 2	N	-0-			-0-
*08	4650 X	4095	-0-	-555	-0-	246	1	3849 2	N	-0-			-0-
09	4350 X	3757	-0-	-593	-0-	225	1	3532 2	N	-0-			-0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS)				35875 280	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: MCMULLEN			
FIELD PETROLEUM CORP.				266906									
BAKER "4"		WELL #:		3	RRCID ->	162518	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3324 - 3328	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D)				36644 330	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.				502771									
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE		WELL #:		2	RRCID ->	082923	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	5396 - 5404	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GREEN BRANCH (6100)				36644 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.				502771									
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE		WELL #:		1	RRCID ->	074318	COMPL. DATE	06/01/1977	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6109 - 6195	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

GREEN BRANCH, SE.(6200)				36649	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.				502771								
STS MCJUNKIN "G"				WELL #:	1	RRCID ->	165528	COMPL. DATE	07/04/1997	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6202 - 6217
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HGL (GEORGETOWN)				37630	300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
WALKER, W. T., JR.				892795								
WALKER, W. T. JR.				WELL #:	1	RRCID ->	107516	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6724 - 6776
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200)				37997	075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP.				745850								
HAGIST RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	074721	COMPL. DATE	07/03/1977	TOTAL DEPTH	3057	PERF. 1156 - 1170
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600)				37997	498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
KIRKWOOD & MORGAN, INC.				469710								
HAGIST RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	000267	COMPL. DATE	01/08/1957	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 6622 - 6629
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400)				37997	700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
FINLEY RESOURCES, INC.				268602								
ACKER				WELL #:	1	RRCID ->	099939	COMPL. DATE	01/27/1982	TOTAL DEPTH	11005	PERF. 7456 - 7466
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400) 37997 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 ACKER UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 133548 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 8451

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
 SAN PEDRO RANCH WELL #: 1861 RRCID -> 244581 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785

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

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 ARRCO OPERATING, LLC 033103
 HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-

ADA HAMMOND HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 290040 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2919 - 2971

04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 AGERON ENERGY, LLC 008625
 SCHOOLFIELD WELL #: 2H RRCID -> 289917 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11688 PERF. 11840 - 22399

04	22797 X	22797	-0-	-0-	-0-	681	1	22116	2	N	-0-					-0-
05	21869 X	21869	-0-	-0-	-0-	669	1	21200	2	N	-0-					-0-
06	74593 X	74593	-0-	-0-	-0-	2403	1	72190	2	N	-0-					-0-
07	78227 X	78227	-0-	-0-	-0-	1299	1	76928	2	N	-0-					-0-
08	59042 X	59042	-0-	-0-	-0-	917	1	58125	2	N	-0-					-0-
09	74580 X	35297	-0-	-39283	-0-	70	1	35227	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
AGERON ENERGY, LLC		//CONT.// 008625													
MARIA LUISA		WELL #:		3H	RRCID ->	290048	COMPL. DATE	06/20/2020	TOTAL DEPTH	11897	PERF.12113	- 19851			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		61170 X	5340	-0-	-55830	-0-	160	1	5180	2	N	-0-			-0-
05		63209 X	14667	-0-	-48542	-0-	449	1	14218	2	N	-0-			-0-
06		52050 X	33922	-0-	-18128	-0-	1093	1	32829	2	N	-0-			-0-
07		46872 X	33946	-0-	-12926	-0-	564	1	33382	2	N	-0-			-0-
08		42625 X	31513	-0-	-11112	-0-	489	1	31024	2	N	-0-			-0-
*09		29263 X	29263	-0-	-0-	-0-	58	1	29205	2	N	-0-			-0-

SCHOOLFIELD		WELL #:		1H	RRCID ->	290194	COMPL. DATE	12/27/2021	TOTAL DEPTH	11707	PERF.12764	- 22896		
04		96272 X	96272	-0-	-0-	-0-	2876	1	93396	2	N	-0-		-0-
05		77097 X	31842	-0-	-45255	-0-	974	1	30868	2	N	-0-		-0-
06		104610 X	104610	-0-	-0-	-0-	3370	1	101240	2	N	-0-		-0-
07		135481 X	135481	-0-	-0-	-0-	2250	1	133231	2	N	-0-		-0-
08		127550 X	127550	-0-	-0-	-0-	1981	1	125569	2	N	-0-		-0-
*09		116958 X	116958	-0-	-0-	-0-	232	1	116726	2	N	-0-		-0-

AI SAN ROMAN		WELL #:		201H	RRCID ->	294287	COMPL. DATE	01/07/2023	TOTAL DEPTH	12255	PERF.12570	- 22583		
04		362190 X	171431	-0-	-190759	-0-	3086	1	168345	2	N	-0-		-0-
05		374263 X	143563	-0-	-230700	-0-	143563	2			N	-0-		-0-
06		362190 X	154700	-0-	-207490	-0-	154700	2			N	-0-		-0-
07		374263 X	164375	-0-	-209888	-0-	164375	2			N	-0-		-0-
08		340938 X	219107	-0-	-121831	-0-	219107	2			N	-0-		-0-
*09		172282 X	172282	-0-	-0-	-0-	4925	1	167357	2	N	-0-		-0-

AI SAN ROMAN		WELL #:		202H	RRCID ->	294289	COMPL. DATE	01/09/2023	TOTAL DEPTH	12258	PERF.12550	- 22976		
04		429420 X	181601	-0-	-247819	-0-	3269	1	178332	2	N	-0-		-0-
05		443734 X	256272	-0-	-187462	-0-	256272	2			N	-0-		-0-
06		429420 X	178978	-0-	-250442	-0-	178978	2			N	-0-		-0-
07		443734 X	165356	-0-	-278378	-0-	165356	2			N	-0-		-0-
08		428668 X	272624	-0-	-156044	-0-	272624	2			N	-0-		-0-
*09		249826 X	249826	-0-	-0-	-0-	7141	1	242685	2	N	-0-		-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		WELL #:		1H	RRCID ->	283618	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	11622	PERF.11810	- 16089	
04		19860 X	4486	-0-	-15374	-0-	1075	1	153	2	N	164	375	1	67
							3078	3	180	9					
05		20522 X	10472	-0-	-10050	-0-	1587	1	457	2	N	363	188	1	242
							8029	3	399	9					
06		19860 X	8312	-0-	-11548	-0-	1607	1	347	2	N	254	370	1	124
							6079	3	279	9					
07		15469 X	5749	-0-	-9720	-0-	1201	1	157	2	N	186	187	1	122
							4186	3	205	9					
08		14477 X	10437	-0-	-4040	-0-	1201	1	777	2	N	355	376	1	94
							8068	3	391	9					
09		10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					N	NO RPT			94

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059														
STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
*03	11886 X	11886	-0-	-0-	-0-	567 1	582 2	2 9	N	2	2 8		-0-	
04	10860 X	7187	-0-	-3673	-0-	10735 3	167 2	7020 3	N	-0-			-0-	
05	11222 X	8414	-0-	-2808	-0-	548 1	7443 3	423 2	N	-0-			-0-	
06	11490 X	4731	-0-	-6759	-0-	312 1	4180 3	239 2	N	-0-			-0-	
07	11873 X	7359	-0-	-4514	-0-	203 1	6797 3	359 2	N	-0-			-0-	
08	13814 X	13814	-0-	-0-	-0-	878 1	12284 3	651 2	N	1	1 8		-0-	
09	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-			1 9	N	NO RPT			-0-	
STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271														
*01	105849 X	62379	-0-	-43470	-0-	949 1	3018 2	3 9	N	832	885 1	14 8	181	
02	53172 X	46645	-0-	-6527	-0-	57497 3	863 1	2295 2	N	653	741 1	15 8	78	
03	47304 X	47304	-0-	-0-	-0-	42769 3	2395 2	718 9	N	685	553 1	19 8	191	
04	60360 X	43706	-0-	-16654	-0-	754 9	2690 1	44155 3	N	659	569 1	17 8	264	
05	62372 X	33725	-0-	-28647	-0-	38386 3	8780 1	725 9	N	441	576 1	15 8	114	
06	60360 X	26242	-0-	-34118	-0-	23144 3	4659 1	485 9	N	422	375 1	4 8	157	
07	51646 X	38081	-0-	-13565	-0-	19978 3	19978 3	464 9	N	501	554 1	4 8	100	
08	47306 X	40792	-0-	-6514	-0-	9398 1	26877 3	551 9	N	511	379 1	8 8	224	
09	43710 X	NO RPT	-0-	-43710	-0-	8323 1	30475 3	1432 2	N	511	379 1	8 8	224	
								562 9	N	NO RPT			224	
STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970														
04	19710 X	18299	-0-	-1411	-0-	4500 1	12883 3	639 2	Y	252	189 1	4 8	187	
05	20367 X	11890	-0-	-8477	-0-	1847 1	9343 3	277 9	Y	154	187 1	3 8	151	
06	13980 X	8990	-0-	-4990	-0-	1774 1	6712 3	169 9	Y	110	187 1	3 8	71	
07	18910 X	12374	-0-	-6536	-0-	2640 1	9205 3	121 9	Y	167	185 1	2 8	51	
08	18910 X	8800	-0-	-10110	-0-	1035 1	6955 3	345 2	Y	127	132 1	2 8	44	
09	18300 X	NO RPT	-0-	-18300	-0-			184 9	Y	NO RPT			44	
								140 9	Y	NO RPT			44	
STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121														
04	16950 X	147	-0-	-16803	-0-	37 1	105 3	5 2	Y	-0-			-0-	
05	17515 X	129	-0-	-17386	-0-	20 1	103 3	6 2	Y	-0-			-0-	
06	300 X	154	-0-	-146	-0-	31 1	116 3	7 2	Y	-0-			-0-	
07	310 X	137	-0-	-173	-0-	29 1	835 1	4 2	Y	1	1 1		-0-	
08	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	5615 3	835 1	1 9	Y	81	52 1	1 8	28	
09	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-			89 9	Y	NO RPT			28	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059																	
STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		22312 X	22312	-0-	-0-	-0-	184	1	999	2	Y	307	342	1			20
							20645	3	146	4							
05		25800 X	25800	-0-	-0-	-0-	210	1	1351	2	Y	288	278	1	4	8	26
							23784	3	138	4							
06		39060 X	20931	-0-	-18129	-0-	177	1	1039	2	Y	380	380	1	4	8	22
							19172	3	125	4							
07		40362 X	20479	-0-	-19883	-0-	147	1	838	2	Y	221	226	1	1	8	16
							19149	3	102	4							
08		40362 X	28527	-0-	-11835	-0-	30	1	1237	2	Y	90	100	1	1	8	5
							27020	3	141	4							
09		24960 X	NO RPT	-0-	-24960	-0-					Y	NO RPT					5

STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500																	
04		29678 X	29678	-0-	-0-	-0-	232	1	1264	2	Y	1720	1833	1			109
							26105	3	185	4							
05		44454 X	36612	-0-	-7842	-0-	287	1	1841	2	Y	1712	1561	1	113	8	147
							32413	3	188	4							
06		43020 X	28200	-0-	-14820	-0-	230	1	1351	2	Y	1374	1426	1	16	8	79
							24946	3	162	4							
07		44454 X	25543	-0-	-18911	-0-	175	1	994	2	Y	1397	1367	1	9	8	100
							22717	3	120	4							
08		36611 X	28254	-0-	-8357	-0-	28	1	1154	2	Y	1576	1568	1	16	8	92
							25206	3	132	4							
09		35430 X	NO RPT	-0-	-35430	-0-					Y	NO RPT					92

STS H SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 294095 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11462 PERF.12480 - 22471																	
04		227610 X	124336	-0-	-103274	-0-	381	1	2237	2	Y	2055	1882	1	62	8	239
							118674	3	783	4							
05		235197 X	124892	-0-	-110305	-0-	419	1	2628	2	Y	1758	1757	1	59	8	181
							119098	3	813	4							
06		132270 X	120569	-0-	-11701	-0-	349	1	2876	2	Y	1226	1322	1	36	8	49
							115306	3	689	4							
07		136679 X	131069	-0-	-5610	-0-	635	1	2082	2	Y	1428	1273	1	21	8	183
							126074	3	707	4							
08		136059 X	120763	-0-	-15296	-0-	803	1	2855	2	Y	1281	1208	1	31	8	225
							115020	3	676	4							
09		124350 X	NO RPT	-0-	-124350	-0-					Y	NO RPT					225

STS H SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 294292 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 11567 PERF.12516 - 22105																	
04		202860 X	133113	-0-	-69747	-0-	410	1	2412	2	Y	1351	1269	1	1	8	162
							127960	3	845	4							
05		209622 X	117746	-0-	-91876	-0-	396	1	2487	2	Y	1227	1221	1	41	8	127
							112743	3	770	4							
06		202860 X	116854	-0-	-86006	-0-	339	1	2788	2	Y	1184	1229	1	35	8	47
							111757	3	668	4							
07		209622 X	123076	-0-	-86546	-0-	598	1	1960	2	Y	1066	960	1	16	8	137
							118679	3	666	4							
08		146351 X	116709	-0-	-29642	-0-	778	1	2766	2	Y	1008	943	1	25	8	177
							111401	3	655	4							
09		133110 X	NO RPT	-0-	-133110	-0-					Y	NO RPT					177

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059											
OTTO-WHIPPLE		WELL #:		2H	RRCID ->	294390	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL DEPTH	12409	PERF.12766	- 21056	
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
*11		0	140318	-0-	140318	299788	311 1	2556 2	N	-0-			-0-
							137451 3						
12		0	130695	-0-	130695	430483	334 1	130361 3	N	-0-			-0-
01		0	117068	-0-	117068	547551	377 1	2067 2	N	-0-			-0-
							114624 3						
*02		0	98040	-0-	98040	645591	430 1	3633 2	N	14	14	8	-0-
							93962 3	15 9					
03	744412	X	98821	-0-	-645591	-0-	479 1	1851 2	N	19	19	8	-0-
							96470 3	21 9					
04	165630	X	89508	-0-	-76122	-0-	499 1	1273 2	N	12	12	8	-0-
							87723 3	13 9					
05	171151	X	78024	-0-	-93127	-0-	485 1	1549 2	N	26	26	8	-0-
							75961 3	29 9					
06	165630	X	69344	-0-	-96286	-0-	398 1	68932 3	N	13	13	8	-0-
							14 9						
07	171151	X	63115	-0-	-108036	-0-	2333 2	60773 3	N	8	8	8	-0-
							9 9						
08	98828	X	78453	-0-	-20375	-0-	5531 2	72910 3	N	11	11	8	-0-
							12 9						
09	89520	X	NO RPT	-0-	-89520	-0-			N	NO RPT			-0-

STS H SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	294424	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	12569	PERF.12606	- 21988	
04	190080	X	87820	-0-	-102260	-0-	274 1	1609 2	N	-0-			-0-
							85373 3	564 4					
05	196416	X	76357	-0-	-120059	-0-	260 1	1632 2	N	-0-			-0-
							73960 3	505 4					
06	190080	X	71272	-0-	-118808	-0-	209 1	1719 2	N	-0-			-0-
							68932 3	412 4					
07	196416	X	62559	-0-	-133857	-0-	307 1	1006 2	N	-0-			-0-
							60904 3	342 4					
08	93465	X	86929	-0-	-6536	-0-	585 1	2080 2	N	-0-			-0-
							83772 3	492 4					
09	87810	X	NO RPT	-0-	-87810	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNELL-WHIPPLE		WELL #:		1H	RRCID ->	294484	COMPL. DATE	08/25/2022	TOTAL DEPTH	11936	PERF.12336	- 20599	
04	84543	X	84543	-0-	-0-	-0-	871 1	18994 2	Y	1754	1790	1	41 8 131
							62745 3	4 4					
05	79087	X	79087	-0-	-0-	-0-	1071 1	11223 2	Y	1411	1365	1	23 8 154
							65198 3	43 4					
06	72633	X	72633	-0-	-0-	-0-	2044 1	7554 2	Y	1081	1093	1	12 8 130
							61831 3	15 4					
07	74734	X	74734	-0-	-0-	-0-	745 1	11086 2	Y	1087	1107	1	8 8 102
							61042 3	665 4					
08	63107	X	63107	-0-	-0-	-0-	1927 1	10759 2	Y	910	886	1	8 8 118
							49391 3	29 4					
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			118

DONNELL-WHIPPLE		WELL #:		2H	RRCID ->	294485	COMPL. DATE	08/25/2022	TOTAL DEPTH	11875	PERF.12085	- 20077	
04	253200	X	70279	-0-	-182921	-0-	720 1	15711 2	Y	1765	1805	1	135
							51903 3	3 4					
05	261640	X	72463	-0-	-189177	-0-	972 1	10184 2	Y	1913	1809	1	31 8 208
							59164 3	39 4					
06	253200	X	58762	-0-	-194438	-0-	1632 1	6029 2	Y	1582	1582	1	18 8 190
							49349 3	12 4					
07	261640	X	73068	-0-	-188572	-0-	720 1	10720 2	Y	1780	1790	1	12 8 168
							59027 3	643 4					
08	85715	X	63670	-0-	-22045	-0-	1926 1	10753 2	Y	1456	1423	1	13 8 188
							49360 3	29 4					
09	70290	X	NO RPT	-0-	-70290	-0-			Y	NO RPT			188

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059															
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 3H RRCID -> 294486 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12304 - 19903															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04	280770 X	132019	-0-	-148751	-0-	1371	1	29889	2	Y	1833	1890	1		140
						98737	3		6						
05	290129 X	98912	-0-	-191217	-0-	1335	1	13982	2	Y	2103	1980	1	34 8	229
						81229	3		53						
06	280770 X	80314	-0-	-200456	-0-	2244	1	8293	2	Y	1713	1717	1	19 8	206
						67876	3		17						
07	290129 X	81956	-0-	-208173	-0-	814	1	12111	2	Y	1473	1530	1	10 8	139
						66685	3		726						
08	144336 X	79498	-0-	-64838	-0-	2418	1	13501	2	Y	1422	1365	1	12 8	184
						61978	3		37						
09	132030 X	NO RPT	-0-	-132030	-0-					Y	NO RPT				184

OTTO-WHIPPLE WELL #: 1H RRCID -> 294565 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12646 - 20307															
04	183660 X	101336	-0-	-82324	-0-	565	1	1441	2	N	12	12	8		-0-
						99317	3		13						
05	189782 X	94787	-0-	-94995	-0-	589	1	1881	2	N	25	25	8		-0-
						92289	3		28						
06	183660 X	86707	-0-	-96953	-0-	498	1	86194	3	N	14	14	8		-0-
						15	9								
07	189782 X	83694	-0-	-106088	-0-	3093	2	80593	3	N	7	7	8		-0-
						8	9								
08	117769 X	83095	-0-	-34674	-0-	5858	2	77225	3	N	11	11	8		-0-
						12	9								
09	101340 X	NO RPT	-0-	-101340	-0-					N	NO RPT				-0-

STS SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 294744 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12075 - 20091															
04	0	135029	-0-	135029	954400	1074	1	5840	2	Y	6019	6238	1	71 8	378
						120640	3		854						
05	1068642 X	114242	-0-	-954400	-0-	895	1	5747	2	Y	5321	5203	1	7 8	489
						101159	3		588						
06	212790 X	114793	-0-	-97997	-0-	947	1	5567	2	Y	4395	4579	1	52 8	253
						102776	3		668						
07	219883 X	113590	-0-	-106293	-0-	795	1	4515	2	Y	4133	4064	1	26 8	296
						103187	3		547						
08	219883 X	123805	-0-	-96078	-0-	127	1	5226	2	Y	3371	3435	1	35 8	197
						114148	3		596						
09	212790 X	NO RPT	-0-	-212790	-0-					Y	NO RPT				197

STS SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 294769 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12012 - 18083															
04	0	114957	-0-	114957	703089	942	1	5119	2	Y	2183	2280	1		139
						105747	3		748						
05	815510 X	112421	-0-	-703089	-0-	912	1	5856	2	Y	1783	1756	1	2 8	164
						103093	3		599						
06	188910 X	102599	-0-	-86311	-0-	868	1	5107	2	Y	1584	1638	1	19 8	91
						94269	3		613						
07	195207 X	102354	-0-	-92853	-0-	735	1	4176	2	Y	1360	1345	1	9 8	97
						95441	3		506						
08	195207 X	89937	-0-	-105270	-0-	93	1	3847	2	Y	1380	1382	1	14 8	81
						84040	3		439						
09	188910 X	NO RPT	-0-	-188910	-0-					Y	NO RPT				81

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059											
STS SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 294784 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12695 - 22183											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	348885	-0-	348885	1263575	538 1 331796 3	16551 2	N	-0-		-0-
05	1592336 X	328761	-0-	-1263575	-0-	836 1 310929 3	16996 2	N	-0-		-0-
06	383760 X	277471	-0-	-106289	-0-	717 1 260299 3	16382 2	N	66	66 8	-0-
07	396552 X	292041	-0-	-104511	-0-	137 1 274561 3	17307 2	N	33	33 8	-0-
08	396552 X	273359	-0-	-123193	-0-	106 1 257549 3	15657 2	N	43	43 8	-0-
09	383760 X	NO RPT	-0-	-383760	-0-		47 9	N	NO RPT		-0-
STS SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 294785 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12758 - 21273											
04	0	319187	-0-	319187	1208956	492 1 303425 3	15136 2	N	122	122 8	-0-
05	0 W	306862	-0-	306862	1515818	780 1 290022 3	15853 2	N	188	188 8	-0-
06	1791643 X	275825	-0-	-1515818	-0-	207 9 713 1	16285 2	N	66	66 8	-0-
07	361243 X	263811	-0-	-97432	-0-	258754 3 124 1	15634 2	N	33	33 8	-0-
08	361243 X	242994	-0-	-118249	-0-	248017 3 94 1	13917 2	N	43	43 8	-0-
09	349590 X	NO RPT	-0-	-349590	-0-	228936 3	47 9	N	NO RPT		-0-
STS SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 294978 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 12012 PERF. N/A											
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STS SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 295021 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 11948 PERF. N/A											
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STS SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 295063 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 11759 PERF. N/A											
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STS SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 295135 COMPL. DATE 01/02/2023 TOTAL DEPTH 12047 PERF. N/A											
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059										
STS SOUTH		WELL #:		RRCID ->	295257	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11450 - 20466		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STS SOUTH		WELL #:		22H	RRCID ->	295288	COMPL. DATE	12/15/2022	TOTAL DEPTH	11938	PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STS SOUTH		WELL #:		15H	RRCID ->	295291	COMPL. DATE	08/16/2022	TOTAL DEPTH	11979	PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BPX OPERATING COMPANY		085408		STS		WELL #:		1	RRCID ->	244785	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	11311	PERF.11370 - 14360
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-						165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-						165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-						165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-						165
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-						165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-						165

DONNELL		WELL #:		1	RRCID ->	248927	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	12100	PERF.15234 - 15532	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47	1	45

HENDERSON-CENIZO		WELL #:		1H	RRCID ->	251105	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	11609	PERF.11605 - 14915	
04	6810 X	3441	-0-	-3369	-0-	58	1	3383	3	N	-0-	158
05	7037 X	6988	-0-	-49	-0-	119	1	6869	3	N	-0-	158
*06	6810 X	5841	-0-	-969	-0-	97	1	5744	3	N	-0-	158
*07	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	120	1	6926	3	N	-0-	158
*08	6975 X	6141	-0-	-834	-0-	100	1	6041	3	N	-0-	158
09	6750 X	5890	-0-	-860	-0-	85	1	5805	3	N	-0-	158

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
*01		3751 X	2415	-0-	-1336	-0-	49 1	2366 3		N	-0-	137
*02		5124 X	-0-	-0-	-5124	-0-				N	-0-	137
*03		6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	98 1	5956 3		N	-0-	137
*04		5490 X	4096	-0-	-1394	-0-	69 1	4027 3		N	-0-	137
05		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	66 1	3822 3		N	-0-	137
*06		5490 X	3655	-0-	-1835	-0-	60 1	3581 3		N	-0-	137
							14 4					
*07		5673 X	3641	-0-	-2032	-0-	62 1	3579 3		N	-0-	137
*08		5673 X	3666	-0-	-2007	-0-	60 1	3606 3		N	-0-	137
09		4170 X	1484	-0-	-2686	-0-	22 1	1462 3		N	-0-	137

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	102
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	102
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	102
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	102
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	102
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	102

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	118
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	118
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	118
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	118
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	118
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	118

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940												
04		8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	144 1	8430 3		N	-0-	-0-
05		7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	128 1	7421 3		N	-0-	-0-
*06		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	82 1	4897 3		N	-0-	-0-
*07		7936 X	7875	-0-	-61	-0-	133 1	7742 3		N	-0-	-0-
*08		7936 X	6394	-0-	-1542	-0-	105 1	6289 3		N	-0-	-0-
09		7680 X	6792	-0-	-888	-0-	99 1	6693 3		N	-0-	-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025												
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	240
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	240
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	240
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	240
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	240
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	240
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2023												

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04		3990 X	3357	-0-	-633	-0-		57 1	3300 3	N		-0-
05		4123 X	3258	-0-	-865	-0-		55 1	3203 3	N		-0-
*06		3990 X	3121	-0-	-869	-0-		52 1	3069 3	N		-0-
*07		3565 X	3353	-0-	-212	-0-		57 1	3296 3	N		-0-
*08		3472 X	3220	-0-	-252	-0-		53 1	3167 3	N		-0-
09		3360 X	2955	-0-	-405	-0-		43 1	2912 3	N		-0-

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569												
04		5490 X	5161	-0-	-329	-0-		85 1	4908 3	N	153 153 1	-0-
								168 9				
05		5673 X	4908	-0-	-765	-0-		79 1	4619 3	N	191 191 1	-0-
								210 9				
*06		5490 X	3774	-0-	-1716	-0-		61 1	3603 3	N	100 100 1	-0-
								110 9				
*07		5332 X	4415	-0-	-917	-0-		74 1	4262 3	N	72 72 1	-0-
								79 9				
*08		5332 X	4154	-0-	-1178	-0-		65 1	3931 3	N	144 144 1	-0-
								158 9				
09		5160 X	3894	-0-	-1266	-0-		54 1	3668 3	N	156 124 1	32
								172 9				

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867												
04		7830 X	6715	-0-	-1115	-0-		113 1	6602 3	Y	-0-	-0-
05		8091 X	6824	-0-	-1267	-0-		114 1	6644 3	Y	47 47 1	-0-
								14 4	52 9			
*06		7260 X	4738	-0-	-2522	-0-		79 1	4659 3	Y	-0-	-0-
*07		8250 X	8250	-0-	-0-	-0-		140 1	8110 3	Y	-0-	-0-
*08		7502 X	7337	-0-	-165	-0-		120 1	7217 3	Y	-0-	-0-
09		7193 X	7193	-0-	-0-	-0-		102 1	6968 3	Y	89 45 1	44
								25 4	98 9			

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309												
04		15931 X	15931	-0-	-0-	-0-		269 1	15662 3	Y	-0-	-0-
05		16337 X	15413	-0-	-924	-0-		260 1	15072 3	Y	58 58 1	-0-
								17 4	64 9			
*06		15810 X	10342	-0-	-5468	-0-		173 1	10169 3	Y	-0-	-0-
*07		18060 X	18060	-0-	-0-	-0-		306 1	17754 3	Y	-0-	-0-
*08		16337 X	14655	-0-	-1682	-0-		240 1	14415 3	Y	-0-	-0-
09		15810 X	14711	-0-	-1099	-0-		211 1	14361 3	Y	101 51 1	50
								28 4	111 9			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6870 X	4695	-0-	-2175	-0-	79 1	4508 3	22 4	86 9	N	78	78 1		-0-
05	7099 X	6106	-0-	-993	-0-	103 1	6003 3	94 1	5575 3	N	-0-			-0-
*06	6870 X	5888	-0-	-982	-0-	46 4	173 9	102 1	5936 3	N	157	157 1		-0-
*07	6789 X	6083	-0-	-706	-0-	9 4	36 9	95 1	5701 3	N	33	33 1		-0-
*08	6789 X	5796	-0-	-993	-0-	84 1	5749 3	62 4	243 9	N	-0-			-0-
09	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-					N	221	98 1		123
STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921														
04	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	70	70 1		-0-
05	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-			-0-
06	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-			-0-
07	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-			-0-
*08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594														
04	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	100 1	5855 3	994 9		N	904	904 1		-0-
05	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	41 1	2241 3	388 9		N	353	353 1		-0-
*06	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	20 1	1243 3	26 4	117 9	N	106	106 1		-0-
*07	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	79 1	4571 3	152 4	728 9	N	662	662 1		-0-
*08	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	73 1	4367 3	150 4	697 9	N	634	634 1		-0-
09	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	50 1	3392 3	143 4	636 9	N	578	560 1		18
DORA MARTIN A WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391														
04	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	135 1	7863 3			N	-0-			78
05	6975 X	6710	-0-	-265	-0-	114 1	6596 3			N	-0-			78
*06	7980 X	5334	-0-	-2646	-0-	89 1	5245 3			N	-0-			78
*07	8246 X	3955	-0-	-4291	-0-	67 1	3888 3			N	-0-			78
*08	8246 X	1834	-0-	-6412	-0-	29 1	1774 3			N	-0-			78
09	7980 X	3155	-0-	-4825	-0-	44 1	3073 3			N	-0-			78
						38 4								
DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871														
04	2790 N	1566	-0-	-1224	-0-	555 1	531 3	11 4	469 9	N	426	426 1		-0-
05	2139 N	251	-0-	-1888	-0-	131 1	87 3	1 4	32 9	N	29	29 1		-0-
*06	3000 N	3034	-0-	34	34	624 1	1902 3	81 4	427 9	N	388	388 1		-0-
*07	2286 N	2252	-0-	-34	-0-	635 1	1144 3	29 4	444 9	N	404	404 1		-0-
*08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	758 1	564 3	26 4	331 9	N	301	301 1		-0-
09	2790 X	2035	-0-	-755	-0-	393 1	979 3	30 4	633 9	N	575	303 1		272

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
BROWN-TRUSTS		WELL #:		1H	RRCID -> 255434	COMPL. DATE 03/01/2009	TOTAL DEPTH 11239	PERF.11315	- 14732		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		6088 X	6088	-0-	-0-	99 1	5763 3	Y	205	205 1	-0-
						226 9					
05		5151 X	5151	-0-	-0-	84 1	4883 3	Y	167	167 1	-0-
						184 9					
*06		5884 X	5884	-0-	-0-	94 1	5588 3	Y	184	184 1	-0-
						202 9					
*07		5947 X	5947	-0-	-0-	97 1	5652 3	Y	180	180 1	-0-
						198 9					
*08		5581 X	5581	-0-	-0-	89 1	5328 3	Y	149	149 1	-0-
						164 9					
09		6032 X	6032	-0-	-0-	83 1	5622 3	Y	297	201 1	96
						327 9					

DONNELL ET AL		WELL #:		5H	RRCID -> 255452	COMPL. DATE 11/15/2009	TOTAL DEPTH 14815	PERF.14715	- 11754		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91 1	91
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9 1	82
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2023											

PIELOP, CAROLINE		WELL #:		1H	RRCID -> 255733	COMPL. DATE 11/04/2009	TOTAL DEPTH 11385	PERF.11667	- 15997		
04	19170 X	17409	-0-	-1761	-0-	302 1	16965 3	N	103	103 1	-0-
						29 4	113 9				
05	32714 X	32714	-0-	-0-	-0-	551 1	31850 3	N	224	224 1	-0-
						67 4	246 9				
*06	24840 X	24840	-0-	-0-	-0-	413 1	24427 3	N	-0-		-0-
*07	24094 X	24094	-0-	-0-	-0-	409 1	23685 3	N	-0-		-0-
*08	22014 X	22014	-0-	-0-	-0-	359 1	21569 3	N	62	62 1	-0-
						18 4	68 9				
09	20263 X	20263	-0-	-0-	-0-	292 1	19929 3	N	38		38
						42 9					

HENDERSON-CENIZO		WELL #:		3H	RRCID -> 255994	COMPL. DATE 10/13/2009	TOTAL DEPTH 11386	PERF.11446	- 15850		
04	6030 X	4671	-0-	-1359	-0-	79 1	4592 3	N	-0-		15
05	6231 X	4801	-0-	-1430	-0-	81 1	4720 3	N	-0-		15
*06	6030 X	4793	-0-	-1237	-0-	79 1	4714 3	N	-0-		15
*07	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	96 1	5557 3	N	-0-		15
						28 4					
*08	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	99 1	5931 3	N	-0-		15
						7 4					
09	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	87 1	5950 3	N	-0-		15

DONNELL 1077		WELL #:		1H	RRCID -> 256150	COMPL. DATE 10/07/2009	TOTAL DEPTH 11991	PERF.12085	- 16251		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		252
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		252
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		252
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		252
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		252
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		252
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2023											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
DORA MARTIN A WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	6232	-0-	6232	34155	-0-	105 1	6127 3	N	-0-		60
05		40469 X	6314	-0-	-34155		-0-	107 1	6207 3	N	-0-		60
*06		4036 X	4036	-0-	-0-		-0-	68 1	3968 3	N	-0-		60
*07		6448 X	1259	-0-	-5189		-0-	21 1	1238 3	N	-0-		60
*08		6448 X	3834	-0-	-2614		-0-	62 1	3749 3	N	-0-		60
								23 4					
09		6240 X	5502	-0-	-738		-0-	79 1	5423 3	N	-0-		60

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195													
04		2130 X	45	-0-	-2085		-0-	11 3	34 9	N	31	31 1	-0-
05		2201 X	15	-0-	-2186		-0-	15 3		N	-0-		-0-
*06		3047 X	3047	-0-	-0-		-0-	46 1	2871 3	N	118	118 1	-0-
								130 9					
*07		2973 X	2973	-0-	-0-		-0-	50 1	2923 3	N	-0-		-0-
*08		2410 X	2410	-0-	-0-		-0-	39 1	2371 3	N	-0-		-0-
09		3060 X	1649	-0-	-1411		-0-	22 1	1506 3	N	110	75 1	35
								121 9					

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468													
04		10 X	10	-0-	-0-		-0-	10 3		N	-0-		-0-
05		289 X	289	-0-	-0-		-0-	5 1	284 3	N	-0-		-0-
*06		131 X	131	-0-	-0-		-0-	2 1	129 3	N	-0-		-0-
07		34 X	34	-0-	-0-		-0-	8 3	26 4	N	-0-		-0-
*08		7 X	7	-0-	-0-		-0-	7 3		N	-0-		-0-
09		136 X	136	-0-	-0-		-0-	1 1	41 3	N	85	15 1	70
								94 9					

DORA MARTIN A-JC MARTIN SA2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16867													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		20
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		20

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604													
04		5194 X	5194	-0-	-0-		-0-	83 1	4828 3	Y	206	206 1	-0-
								56 4	227 9				
05		4282 X	4282	-0-	-0-		-0-	69 1	3985 3	Y	163	163 1	-0-
								49 4	179 9				
*06		1103 X	1103	-0-	-0-		-0-	18 1	1033 3	Y	37	37 1	-0-
								11 4	41 9				
*07		5796 X	5796	-0-	-0-		-0-	93 1	5412 3	Y	212	212 1	-0-
								58 4	233 9				
*08		5386 X	5386	-0-	-0-		-0-	85 1	5090 3	Y	153	153 1	-0-
								43 4	168 9				
09		5292 X	5292	-0-	-0-		-0-	70 1	4802 3	Y	306	207 1	99
								83 4	337 9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
DORA MARTIN A WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
04		6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	-0-	104 1	6054 3	N	-0-		34
05		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	-0-	94 1	5439 3	N	-0-		34
*06		5070 X	5067	-0-	-3	-0-	-0-	84 1	4983 3	N	-0-		34
*07		5239 X	5149	-0-	-90	-0-	-0-	87 1	5024 3	N	-0-		34
								38 4					
*08		5239 X	4518	-0-	-721	-0-	-0-	74 1	4444 3	N	-0-		34
*09		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	-0-	69 1	4712 3	N	-0-		34

DORA MARTIN A-JC MARTIN SAL WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859													
04		10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	-0-	170 1	9924 3	N	-0-		120
								17 4					
05		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	-0-	64 1	3599 3	N	-0-		120
*06		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	-0-	73 1	4337 3	N	-0-		120
*07		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	-0-	89 1	5138 3	N	-0-		120
*08		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1	4235 3	N	-0-		120
09		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	3984 3	N	-0-		120

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730													
04		8370 X	8271	-0-	-99	-0-	-0-	139 1	8132 3	N	-0-		22
05		9331 X	8047	-0-	-1284	-0-	-0-	136 1	7911 3	N	-0-		22
*06		9030 X	7296	-0-	-1734	-0-	-0-	121 1	7175 3	N	-0-		22
*07		9331 X	7355	-0-	-1976	-0-	-0-	125 1	7230 3	N	-0-		22
*08		8556 X	5650	-0-	-2906	-0-	-0-	92 1	5558 3	N	-0-		22
09		8280 X	7092	-0-	-1188	-0-	-0-	102 1	6990 3	N	-0-		22

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887													
04		7710 X	7061	-0-	-649	-0-	-0-	112 1	6483 3	N	324	324 1	20
								110 4	356 9				
05		7967 X	5359	-0-	-2608	-0-	-0-	87 1	5094 3	N	112	112 1	20
								55 4	123 9				
*06		7710 X	6487	-0-	-1223	-0-	-0-	102 1	6068 3	N	213	213 1	20
								83 4	234 9				
*07		7967 X	6409	-0-	-1558	-0-	-0-	104 1	6004 3	N	219	219 1	20
								60 4	241 9				
*08		7750 X	3615	-0-	-4135	-0-	-0-	58 1	3443 3	N	82	82 1	20
								24 4	90 9				
09		7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	-0-	109 1	7372 3	N	254	82 1	192
								70 4	279 9				

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081													
04		1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-	-0-			N	81	81 1	-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	317	317 1	-0-
*08		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	804 3	N	180	180 1	-0-
								50 4	198 9				
09		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	681 3	N	366	232 1	134
								111 4	403 9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
HENDERSON-CENIZO		WELL #: 4H		RRCID -> 259429		COMPL. DATE 08/08/2010			TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	124	1	7234	3	N	-0-				-0-
05	7378 X	7136	-0-	-242	-0-	121	1	7015	3	N	-0-				-0-
*06	7140 X	6218	-0-	-922	-0-	103	1	6115	3	N	-0-				-0-
*07	7378 X	7044	-0-	-334	-0-	120	1	6924	3	N	-0-				-0-
*08	7378 X	6816	-0-	-562	-0-	111	1	6705	3	N	-0-				-0-
09	7140 X	6519	-0-	-621	-0-	94	1	6396	3	N	26				26
						29	9								

JC MARTIN		WELL #: 3H		RRCID -> 259550		COMPL. DATE 06/06/2010			TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071						
04	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	84	1	4917	3	N	89	89	1		-0-
						71	4	98	9						
05	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	86	1	4971	3	N	84	84	1		-0-
						75	4	92	9						
*06	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	82	1	4856	3	N	60	60	1		-0-
						70	4	66	9						
*07	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	87	1	5055	3	N	80	80	1		-0-
						71	4	88	9						
*08	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	82	1	4943	3	N	67	67	1		-0-
						70	4	74	9						
09	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	71	1	4821	3	N	131	81	1		50
						66	4	144	9						

WOODWARD G.U.		WELL #: 1H		RRCID -> 260065		COMPL. DATE 07/07/2010			TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217						
04	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	148	1	8594	3	N	-0-				-0-
05	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	139	1	8077	3	N	-0-				-0-
*06	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	122	1	7200	3	N	84	84	1		-0-
						18	4	92	9						
*07	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	124	1	7144	3	N	88	88	1		-0-
						18	4	97	9						
*08	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	66	1	3971	3	N	80	80	1		-0-
						89	4	88	9						
09	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	51	1	3467	3	N	57				57
						152	4	63	9						

HEIM		WELL #: 2H		RRCID -> 260129		COMPL. DATE 10/31/2010			TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

HENDERSON-CENIZO		WELL #: 5H		RRCID -> 260173		COMPL. DATE 09/02/2010			TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948						
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	6	1	315	3	N	-0-				43
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	236	3	N	-0-				43
						15	4								
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	N	-0-				43
						1	4								
*07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	6	1	348	3	N	-0-				43
*08	248 N	136	-0-	-112	-0-	2	1	134	3	N	-0-				43
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	3	1	194	3	N	-0-				43

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		7950 X	7409	-0-	-541	-0-	125	1	7284	3	N	-0-				22
05		8215 X	7573	-0-	-642	-0-	128	1	7445	3	N	-0-				22
*06		7710 X	7097	-0-	-613	-0-	118	1	6975	3	N	-0-				22
							4	4								
*07		7843 X	7493	-0-	-350	-0-	127	1	7361	3	N	-0-				22
							5	4								
*08		7843 X	7154	-0-	-689	-0-	117	1	7033	3	N	-0-				22
							4	4								
09		7410 X	6991	-0-	-419	-0-	100	1	6804	3	N	33				55
							51	4								

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147																
04		720 N	479	-0-	-241	-0-	6	1	333	3	N	127	127	1		-0-
							140	9								
05		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	28	1	1611	3	N	452	452	1		-0-
							497	9								
*06		810 N	459	-0-	-351	-0-	2	1	124	3	N	303	303	1		-0-
							333	9								
*07		496 N	333	-0-	-163	-0-	4	1	224	3	N	95	95	1		-0-
							105	9								
*08		1116 N	517	-0-	-599	-0-	5	1	317	3	N	177	177	1		-0-
							195	9								
09		975 N	975	-0-	-0-	-0-	7	1	489	3	N	435	288	1		147
							479	9								

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343																
04		7230 X	6833	-0-	-397	-0-	115	1	6718	3	N	-0-				-0-
05		6448 X	5810	-0-	-638	-0-	98	1	5712	3	N	-0-				-0-
*06		6300 X	5071	-0-	-1229	-0-	84	1	4987	3	N	-0-				-0-
*07		7068 X	5367	-0-	-1701	-0-	91	1	5276	3	N	-0-				-0-
*08		7068 X	4930	-0-	-2138	-0-	81	1	4849	3	N	-0-				-0-
09		6840 X	2656	-0-	-4184	-0-	38	1	2618	3	N	-0-				-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728																
04		73 X	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06		133 X	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	N	-0-				-0-
07		137 X	137	-0-	-0-	-0-	2	1	135	3	N	-0-				-0-
*08		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	53	1	3169	3	N	-0-				-0-
09		1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	24	1	1650	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
CAROLINE PIELOP UNIT 5		WELL #: 5H		RRCID -> 260230		COMPL. DATE 12/31/2010			TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
05	14B2 EXT	72679	-0-	72679	72679	1199	1	69690	3	N	1280	1280	1	119
						382	4	1408	9					
*06	14B2 EXT	52337	-0-	52337	125016	846	1	50257	3	N	886	886	1	119
						259	4	975	9					
*07	T. A.	44408	-0-	44408	169424	736	1	42658	3	N	736	736	1	119
						204	4	810	9					
*08	206118 X	36694	-0-	-169424	-0-	587	1	35416	3	N	498	498	1	119
						143	4	548	9					
09	59100 X	34382	-0-	-24718	-0-	489	1	33247	3	N	587	601	1	105
						646	9							
CAROLINE PIELOP UNIT 7		WELL #: 7H		RRCID -> 260232		COMPL. DATE 02/12/2011			TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181					
04	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	87	1	5045	3	N	197	197	1	-0-
						217	9							
05	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	78	1	4489	3	N	68	68	1	-0-
						4	4	75	9					
*06	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	77	1	4531	3	N	78	78	1	-0-
						86	9							
*07	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	86	1	4999	3	N	216	216	1	-0-
						238	9							
*08	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	80	1	4791	3	N	95	95	1	-0-
						14	4	105	9					
09	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	63	1	4290	3	N	136	136	1	-0-
						150	9							
JC MARTIN		WELL #: 2H		RRCID -> 260265		COMPL. DATE 02/16/2011			TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
PIELOP COOKE UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 260509		COMPL. DATE 04/17/2011			TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828					
04	10650 X	10127	-0-	-523	-0-	165	1	9589	3	N	271	271	1	-0-
						75	4	298	9					
05	11315 X	9894	-0-	-1421	-0-	162	1	9389	3	N	245	245	1	-0-
						73	4	270	9					
*06	10950 X	9991	-0-	-959	-0-	159	1	9417	3	N	298	298	1	-0-
						87	4	328	9					
*07	11315 X	10515	-0-	-800	-0-	173	1	10042	3	N	217	217	1	-0-
						61	4	239	9					
*08	10509 X	10098	-0-	-411	-0-	160	1	9597	3	N	245	245	1	-0-
						71	4	270	9					
09	10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	138	1	9401	3	N	461	348	1	113
						129	4	507	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
BROWN DISTRIBUTING A		WELL #: 2H		RRCID -> 260515		COMPL. DATE 05/07/2011			TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
*01		6865 X	6865	-0-	-0-	142	1	6723	3	N	58
*02		6035 X	6035	-0-	-0-	118	1	5917	3	N	58
*03		6975 X	6670	-0-	-305	108	1	6562	3	N	58
*04		6750 X	5517	-0-	-1233	93	1	5424	3	N	58
05		6975 X	5134	-0-	-1841	86	1	5020	3	N	-0-
						6	4	22	9		
*06		6630 X	4912	-0-	-1718	81	1	4791	3	N	-0-
						8	4	32	9		
*07		6696 X	5415	-0-	-1281	92	1	5323	3	N	-0-
*08		6665 X	5434	-0-	-1231	89	1	5345	3	N	-0-
09		5580 X	5323	-0-	-257	76	1	5214	3	N	30
						33	9				

WHIPPLE A		WELL #: 1H		RRCID -> 260590		COMPL. DATE 03/04/2011			TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351		
04		3570 X	3570	-0-	-0-	60	1	3510	3	N	118
05		3875 X	3608	-0-	-267	61	1	3547	3	N	11
*06		3750 X	3734	-0-	-16	62	1	3672	3	N	11
*07		3875 X	3006	-0-	-869	51	1	2955	3	N	11
*08		3689 X	3037	-0-	-652	50	1	2987	3	N	11
09		3720 X	2057	-0-	-1663	29	1	1960	3	N	73
						68	9				

DONNELL B		WELL #: 7H		RRCID -> 260591		COMPL. DATE 01/28/2011			TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088		
04		3000 N	3543	-0-	543	47	1	2699	3	N	-0-
						107	4	690	9		
05		3051 N	2508	-0-	-543	33	1	1888	3	N	-0-
						29	4	558	9		
*06		1706 N	1706	-0-	-0-	23	1	1322	3	N	-0-
						51	4	310	9		
*07		2883 X	1727	-0-	-1156	22	1	1252	3	N	-0-
						36	4	417	9		
*08		2883 X	1043	-0-	-1840	12	1	753	3	N	-0-
						278	9				
09		2790 X	748	-0-	-2042	4	1	257	3	N	213
						487	9				

HENDERSON-CENIZO		WELL #: 6H		RRCID -> 260592		COMPL. DATE 03/12/2011			TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391		
04		2640 X	2218	-0-	-422	37	1	2181	3	N	16
05		2728 X	2222	-0-	-506	38	1	2184	3	N	16
*06		2430 X	2090	-0-	-340	35	1	2055	3	N	16
*07		2449 X	2077	-0-	-372	35	1	2042	3	N	16
*08		2449 X	2062	-0-	-387	34	1	2020	3	N	16
						8	4				
09		2220 X	1884	-0-	-336	27	1	1857	3	N	16

DONNELL B		WELL #: 11H		RRCID -> 260594		COMPL. DATE 03/21/2011			TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	253
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	253
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	253
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	253
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	253
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	253

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
04		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-		45 1	2599 3	N		33
05		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-		47 1	2695 3	N		33
*06		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-		41 1	2436 3	N		33
*07		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-		46 1	2654 3	N		33
*08		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-		44 1	2623 3	N		33
09		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-		37 1	2502 3	N		33

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149												
04		8463 X	8463	-0-	-0-	-0-		143 1	8320 3	N		-0-
05		9052 X	8158	-0-	-894	-0-		138 1	8020 3	N		-0-
*06		8760 X	7680	-0-	-1080	-0-		127 1	7480 3	N	66 66 1	-0-
								73 9				
*07		9052 X	7716	-0-	-1336	-0-		128 1	7455 3	N	121 121 1	-0-
								133 9				
*08		9052 X	8371	-0-	-681	-0-		137 1	8234 3	N		-0-
09		8460 X	7534	-0-	-926	-0-		108 1	7330 3	N	87	87
								96 9				

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262												
04		3060 X	1597	-0-	-1463	-0-		23 1	1387 3	Y	137 137 1	-0-
								36 4	151 9			
05		3162 X	1405	-0-	-1757	-0-		23 1	1363 3	Y	14 14 1	-0-
								4 4	15 9			
*06		3060 X	1735	-0-	-1325	-0-		28 1	1649 3	Y	42 42 1	-0-
								12 4	46 9			
*07		2418 X	2059	-0-	-359	-0-		30 1	1741 3	Y	203 203 1	-0-
								65 4	223 9			
*08		2418 X	1453	-0-	-965	-0-		21 1	1283 3	Y	75 75 1	-0-
								66 4	83 9			
09		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-		26 1	1813 3	Y	111 60 1	51
								29 4	122 9			

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531												
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		205
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		205
*03		1007 X	1007	-0-	-0-	-0-		23 1	372 3	N	556 556 1	205
								612 9				
04		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-		17 1	932 3	N	376 376 1	205
								414 9				
05		230 X	230	-0-	-0-	-0-		1 1	57 3	N	156 156 1	205
								172 9				
*06		668 X	668	-0-	-0-	-0-		13 1	472 3	N	166 166 1	205
								183 9				
07		54 X	54	-0-	-0-	-0-		1 1	53 3	N	-0-	205
*08		1666 X	1666	-0-	-0-	-0-		33 1	1521 3	N	102 307 1	-0-
								112 9				
09		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-		14 1	564 3	N	619 468 1	151
								681 9				

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	COND	BALANCE
											PROD	
04		11850 X	10101	-0-	-1749	-0-	171	1	9930	3	N	57
05		12245 X	10223	-0-	-2022	-0-	173	1	10050	3	N	57
*06		11850 X	10865	-0-	-985	-0-	180	1	10685	3	N	57
*07		10881 X	10703	-0-	-178	-0-	182	1	10521	3	N	57
*08		10881 X	10712	-0-	-169	-0-	175	1	10537	3	N	57
09		10860 X	9891	-0-	-969	-0-	143	1	9748	3	N	57

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544												
04		620 N	620	-0-	-0-	-0-	9	1	534	3	N	-0-
							12	4	65	9		
05		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	17	1	972	3	N	-0-
							98	4	495	9		
*06		616 N	616	-0-	-0-	-0-	3	1	190	3	N	-0-
							71	4	352	9		
*07		651 N	514	-0-	-137	-0-	3	1	186	3	N	-0-
							52	4	273	9		
*08		911 N	911	-0-	-0-	-0-	8	1	497	3	N	-0-
							68	4	338	9		
09		960 N	960	-0-	-0-	-0-	8	1	531	3	N	181
							421	9				

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221												
04		6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	103	1	5990	3	Y	-0-
							84	9				
05		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	93	1	5376	3	Y	-0-
							90	9				
*06		6510 X	4901	-0-	-1609	-0-	80	1	4781	3	Y	-0-
							40	9				
*07		6727 X	5038	-0-	-1689	-0-	82	1	4755	3	Y	-0-
							201	9				
*08		6727 X	4863	-0-	-1864	-0-	78	1	4682	3	Y	-0-
							8	4	95	9		
09		6180 X	5736	-0-	-444	-0-	80	1	5430	3	Y	35
							226	9				

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330												
04		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	77	1	4503	3	Y	-0-
							59	9				
05		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	74	1	4279	3	Y	-0-
							67	9				
*06		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	65	1	3867	3	Y	-0-
							30	9				
*07		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	78	1	4507	3	Y	-0-
							165	9				
*08		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	69	1	4141	3	Y	-0-
							79	9				
09		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	59	1	3993	3	Y	24
							155	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STS		WELL #:		9H	RRCID ->	261253	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	11360	PERF.11408	- 18113	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		216	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		216	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		216	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		216	
*05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	149	3	N	70 1	146	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		146	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		146	
*08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	6	1	344	3	N		146	
						3	4						
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	119	3	N		215	
						5	4	76	9				

PIELOP COOKE UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	261260	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	10763	PERF.11137	- 16078	
04	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	153	1	8898	3	N	112	112 1	-0-
						123	9						
05	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	148	1	8563	3	N	88	88 1	-0-
						97	9						
*06	8160 X	6727	-0-	-1433	-0-	110	1	6549	3	N	62	62 1	-0-
						68	9						
*07	8463 X	4930	-0-	-3533	-0-	84	1	4846	3	N	-0-		-0-
*08	11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	178	1	10711	3	N	106	106 1	-0-
						117	9						
09	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	138	1	9384	3	N	126	81 1	45
						139	9						

STS B		WELL #:		6H	RRCID ->	261321	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	10792	PERF.11075	- 15229	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36	
05	61 X	61	-0-	-0-	-0-	11	1	35	3	N	14	50 1	-0-
						15	9						
06	755 X	755	-0-	-0-	-0-	47	1	695	4	N	12	12 1	-0-
						13	9						
07	80 X	80	-0-	-0-	-0-	48	1	32	9	N	29	29 1	-0-
*08	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-		-0-
09	98 X	98	-0-	-0-	-0-	45	1	53	9	N	48		48

CRAFT		WELL #:		1H	RRCID ->	261323	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	11069	PERF.11041	- 15441	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80	

TEAL		WELL #:		1H	RRCID ->	261912	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	12394	PERF.12670	- 15246	
04	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	39	1	2264	3	N	-0-	21	
05	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	39	1	2267	3	N	-0-	21	
*06	2190 N	1998	-0-	-192	-0-	33	1	1965	3	N	-0-	21	
*07	2263 N	1570	-0-	-693	-0-	26	1	1544	3	N	-0-	21	
*08	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-	21	
09	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	41	1	2733	3	N	-0-	21	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS C		WELL #:		4H	RRCID ->	262201	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	11056	PERF.11343	- 17000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		165
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		165
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		165

PEEBLES UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	263063	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	10493	PERF.10947	- 17050
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	26 1	1479 3	N	242	242 1		-0-
						48 4	266 9					
05	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	31 1	1800 3	N	567	567 1		-0-
						624 9						
*06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	12 1	677 3	N	142	142 1		-0-
						156 9						
*07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	19 1	1066 3	N	182	182 1		-0-
						200 9						
*08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	20 1	1170 3	N	135	135 1		-0-
						24 4	149 9					
09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	16 1	1112 3	N	452	365 1		87
						43 4	497 9					

WILLIE RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	263064	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	10742	PERF.11167	- 15974
04	978 X	978	-0-	-0-	-0-	16 1	934 3	N	-0-			-0-
						28 4						
05	454 X	454	-0-	-0-	-0-	8 1	446 3	N	-0-			-0-
*06	70 X	70	-0-	-0-	-0-	1 1	69 3	N	-0-			-0-
07	65 X	65	-0-	-0-	-0-	1 1	64 3	N	-0-			-0-
*08	933 X	933	-0-	-0-	-0-	15 1	908 3	N	-0-			-0-
						10 4						
09	817 X	817	-0-	-0-	-0-	10 1	703 3	N	82			82
						14 4	90 9					

KRUGER		WELL #:		1H	RRCID ->	263317	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	12494	PERF.12692	- 17321
04	2100 N	1981	-0-	-119	-0-	33 1	1948 3	N	-0-			-0-
05	2170 N	196	-0-	-1974	-0-	4 1	192 3	N	-0-			-0-
*06	2100 N	54	-0-	-2046	-0-	1 1	53 3	N	-0-			-0-
*07	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	49 1	2875 3	N	-0-			-0-
*08	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	45 1	2704 3	N	-0-			-0-
09	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	38 1	2608 3	N	-0-			-0-

ALEXANDER MURPHY		WELL #:		1H	RRCID ->	263544	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	11682	PERF.11946	- 15951
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	237 1	852 3	N	195	195 1		-0-
						215 9						
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	494 1	631 3	N	258	258 1		-0-
						284 9						
*06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	387 1	694 3	N	183	183 1		-0-
						201 9						
*07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	414 1	1153 3	N	205	205 1		-0-
						226 9						
*08	1395 N	771	-0-	-624	-0-	362 1	127 3	N	256	256 1		-0-
						282 9						
09	1290 N	844	-0-	-446	-0-	308 1	198 3	N	307	160 1		147
						338 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471												
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	* EOM BALANCE
04	4140 X	2716	-0-	-1424	-0-	47	1	2669	3	N	-0-	-0-
05	3751 X	3608	-0-	-143	-0-	61	1	3547	3	N	-0-	-0-
*06	3630 X	3165	-0-	-465	-0-	51	1	3005	3	N	99	99 1 -0-
						109	9					
*07	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	49	1	2824	3	N	-0-	-0-
*08	3596 X	1255	-0-	-2341	-0-	21	1	1234	3	N	-0-	-0-
09	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	70	1	4744	3	N	153	153
						168	9					

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384												
04	11340 X	9841	-0-	-1499	-0-	166	1	9675	3	N	-0-	-0-
05	11718 X	9332	-0-	-2386	-0-	158	1	9174	3	N	-0-	-0-
*06	10470 X	8053	-0-	-2417	-0-	134	1	7919	3	N	-0-	-0-
*07	10819 X	9159	-0-	-1660	-0-	155	1	8979	3	N	-0-	-0-
						25	4					
*08	10819 X	8148	-0-	-2671	-0-	133	1	8003	3	N	-0-	-0-
						12	4					
09	9840 X	8952	-0-	-888	-0-	128	1	8707	3	N	106	106
						117	9					

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484												
04	1440 X	1194	-0-	-246	-0-	1091	3	103	9	Y	94	94 1 -0-
05	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1551	3	96	9	Y	87	87 1 -0-
*06	1440 X	1430	-0-	-10	-0-	1225	3	205	9	Y	186	186 1 -0-
*07	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1432	3	20	9	Y	18	18 1 -0-
*08	1643 X	1340	-0-	-303	-0-	1250	3	90	9	Y	82	82 1 -0-
09	1590 X	1219	-0-	-371	-0-	1107	3	112	9	Y	102	56 1 46

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792												
04	220 X	220	-0-	-0-	-0-	4	1	211	3	N	-0-	-0-
						5	4					
05	779 X	779	-0-	-0-	-0-	10	1	591	3	N	162	162 1 -0-
						178	9					
*06	740 X	740	-0-	-0-	-0-	8	1	498	3	N	111	111 1 -0-
						112	4	122	9			
*07	584 X	584	-0-	-0-	-0-	8	1	432	3	N	126	126 1 -0-
						5	4	139	9			
*08	443 X	443	-0-	-0-	-0-	6	1	348	3	N	81	81 1 -0-
						89	9					
09	985 X	985	-0-	-0-	-0-	7	1	476	3	N	446	141 1 305
						11	4	491	9			

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623												
04	3000 N	3603	-0-	603	603	50	1	2918	3	N	484	484 1 -0-
						103	4	532	9			
05	1083 N	480	-0-	-603	-0-	5	1	288	3	N	142	142 1 -0-
						31	4	156	9			
*06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	30	1	1806	3	N	169	169 1 -0-
						37	4	186	9			
07	2542 X	255	-0-	-2287	-0-	2	1	126	3	N	97	97 1 -0-
						20	4	107	9			
*08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-	-0-
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 265078	COMPL. DATE 11/06/2011	TOTAL DEPTH 12286	PERF.12642	- 17449		
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
04	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	85 1	4944 3	N	-0-		30
05	5425 X	4852	-0-	-573	-0-	82 1	4770 3	N	-0-		30
*06	5250 X	4294	-0-	-956	-0-	71 1	4223 3	N	-0-		30
*07	5425 X	4308	-0-	-1117	-0-	73 1	4235 3	N	-0-		30
*08	5425 X	4316	-0-	-1109	-0-	70 1	4246 3	N	-0-		30
09	5040 X	3955	-0-	-1085	-0-	57 1	3898 3	N	-0-		30

ROBERT GUTIERREZ		WELL #:		2H	RRCID -> 265123	COMPL. DATE 01/08/2012	TOTAL DEPTH 11102	PERF.11062	- 17744		
04	5070 X	4395	-0-	-675	-0-	74 1	4285 3	N	-0-		-0-
						36 4					
05	3875 X	1646	-0-	-2229	-0-	28 1	1618 3	N	-0-		-0-
*06	2790 X	1774	-0-	-1016	-0-	29 1	1745 3	N	-0-		-0-
*07	4557 X	2578	-0-	-1979	-0-	44 1	2534 3	N	-0-		-0-
*08	4557 X	3172	-0-	-1385	-0-	52 1	3120 3	N	-0-		-0-
09	4410 X	1871	-0-	-2539	-0-	26 1	1825 3	N	-0-		-0-
						20 4					

WHEELER MCTEE		WELL #:		1H	RRCID -> 265373	COMPL. DATE 01/18/2012	TOTAL DEPTH 12483	PERF.12416	- 18843		
04	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	51 1	2996 3	N	170	170 1	-0-
						187 9					
05	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	17 1	962 3	N	117	117 1	-0-
						129 9					
*06	2220 X	1778	-0-	-442	-0-	27 1	1609 3	N	129	129 1	-0-
						142 9					
*07	3348 X	1894	-0-	-1454	-0-	32 1	1862 3	N	-0-		-0-
*08	3348 X	2596	-0-	-752	-0-	37 1	2254 3	N	277	277 1	-0-
						305 9					
09	3240 X	1079	-0-	-2161	-0-	16 1	1063 3	N	-0-		-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #:		2H	RRCID -> 265629	COMPL. DATE 01/07/2012	TOTAL DEPTH 10767	PERF.10875	- 16588		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940			N	-0-		-0-

KAREN WHEELER		WELL #:		1H	RRCID -> 266131	COMPL. DATE 04/05/2012	TOTAL DEPTH 12584	PERF.12593	- 18663		
04	2520 X	1396	-0-	-1124	-0-	23 1	1323 3	Y	34	34 1	-0-
						13 4	37 9				
05	2604 X	93	-0-	-2511	-0-	2 1	91 3	Y	-0-		-0-
*06	3270 X	3203	-0-	-67	-0-	52 1	3120 3	Y	24	24 1	-0-
						5 4	26 9				
*07	3379 X	1143	-0-	-2236	-0-	17 1	986 3	Y	108	108 1	-0-
						21 4	119 9				
*08	3379 X	2708	-0-	-671	-0-	42 1	2525 3	Y	108	108 1	-0-
						22 4	119 9				
09	3210 X	2398	-0-	-812	-0-	26 1	1797 3	Y	423	350 1	73
						110 4	465 9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891															
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
*10		2759 X	2615	-0-	-144	-0-	2615	3			Y	-0-	17	1	61
*11		2670 X	1975	-0-	-695	-0-	1975	3			Y	-0-			61
*12		3255 X	1098	-0-	-2157	-0-	1098	3			Y	-0-	26	1	35
*01		3255 X	2940	-0-	-315	-0-	2940	3			Y	-0-			35
*02		2940 X	1502	-0-	-1438	-0-	1479	3			Y	21	16	1	40
*03		2604 X	2389	-0-	-215	-0-	2330	3			Y	54			94
*04		2850 X	1642	-0-	-1208	-0-	1633	3			Y	8	61	1	41
*05		2945 X	2443	-0-	-502	-0-	2334	3			Y	99	30	1	110
*06		2850 X	1337	-0-	-1513	-0-	1290	3			Y	43			153
*07		2325 X	1395	-0-	-930	-0-	1395	3			Y	-0-			153
*08		2387 X	470	-0-	-1917	-0-	470	3			Y	-0-			153
09		2310 X	58	-0-	-2252	-0-	58	3			Y	-0-			153

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475															
*10		1302 X	990	-0-	-312	-0-	978	3	12	4	Y	-0-	52	1	182
*11		1200 X	1089	-0-	-111	-0-	1089	3			Y	-0-			182
*12		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-	77	1	105
*01		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			Y	-0-			105
*02		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	24	49	1	80
*03		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	54			134
*04		2760 X	1799	-0-	-961	-0-	1789	3			Y	9	87	1	56
*05		2852 X	2014	-0-	-838	-0-	1996	3			Y	16	42	1	30
*06		2760 X	1417	-0-	-1343	-0-	1369	3			Y	44			74
*07		2759 X	1986	-0-	-773	-0-	1986	3			Y	-0-			74
*08		2480 X	1874	-0-	-606	-0-	1874	3			Y	-0-			74
09		1950 X	1625	-0-	-325	-0-	1625	3			Y	-0-			74

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
*06		14B2 EXT	58	-0-	58	58	18	1	37	3	N	-0-			163
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-			163
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-			163
*09		58 X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			163

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567															
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	91	184	1	-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125			125

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
BELLAWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		5910 X	5264	-0-	-646	-0-	86	1	5045	3	N	-0-			-0-
							133	4							
05		6076 X	5188	-0-	-888	-0-	84	1	4887	3	N	69	69	1	-0-
							141	4	76	9					
*06		6060 X	4982	-0-	-1078	-0-	81	1	4776	3	N	-0-			-0-
							125	4							
*07		6262 X	5053	-0-	-1209	-0-	84	1	4844	3	N	-0-			-0-
							125	4							
*08		6262 X	6144	-0-	-118	-0-	99	1	5918	3	N	-0-			-0-
							127	4							
09		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	73	1	5001	3	N	162	89	1	73
							25	4	178	9					

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912															
04		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	78	1	4566	3	N	-0-			-0-
05		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	79	1	4546	3	N	-0-			-0-
*06		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	71	1	4183	3	N	-0-			-0-
*07		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	73	1	4250	3	N	96	96	1	-0-
							19	4	106	9					
*08		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	65	1	3908	3	N	97	97	1	-0-
							20	4	107	9					
09		2820 X	2552	-0-	-268	-0-	35	1	2356	3	N	115	82	1	33
							34	4	127	9					

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255															
04		214 X	214	-0-	-0-	-0-	2	1	117	3	N	86	115	1	-0-
							95	9							
05		408 X	408	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	N	275	275	1	-0-
							303	9							
*06		450 X	395	-0-	-55	-0-	7	1	388	3	N	-0-			-0-
*07		465 X	181	-0-	-284	-0-	3	1	148	3	N	-0-			-0-
							30	4							
*08		465 X	447	-0-	-18	-0-	5	1	325	3	N	106	106	1	-0-
							117	9							
09		594 X	594	-0-	-0-	-0-	2	1	169	3	N	333	271	1	62
							57	4	366	9					

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733															
04		363 X	363	-0-	-0-	-0-	4	1	226	3	N	-0-			-0-
							133	4							
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07		282 X	282	-0-	-0-	-0-	5	1	260	3	N	-0-			-0-
							17	4							
*08		354 X	354	-0-	-0-	-0-	6	1	332	3	N	-0-			-0-
							16	4							
09		628 X	628	-0-	-0-	-0-	9	1	592	3	N	-0-			-0-
							27	4							

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	142	1	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	29	1	-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48			48

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908													
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	* CODE	EOM BALANCE
04	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	31	1807	3	98	98	1		-0-
						20	108	9					
05	582 X	582	-0-	-0-	-0-	10	572	3	-0-				-0-
*06	748 X	748	-0-	-0-	-0-	11	661	3	58	58	1		-0-
						12	64	9					
*07	962 X	962	-0-	-0-	-0-	16	909	3	10	10	1		-0-
						26	11	9					
*08	609 X	609	-0-	-0-	-0-	10	596	3	-0-				-0-
						3		4					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047													
04	14B2 EXT	26431	-0-	26431	26431	438	24859	3	1031	1031	1		205
						1134		9					
05	14B2 EXT	54763	-0-	54763	81194	887	51199	3	2434	2434	1		205
						2677		9					
*06	T. A.	35445	-0-	35445	116639	566	33481	3	1074	1074	1		205
						217	1181	9					
*07	141248 X	24609	-0-	-116639	-0-	398	23080	3	872	872	1		205
						172	959	9					
*08	16546 X	16546	-0-	-0-	-0-	261	15721	3	432	517	1		120
						89	475	9					
09	32760 X	783	-0-	-31977	-0-	8	568	3	188	188	1		120
						207		9					

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567													
04	90 N	-0-	-0-	-90	-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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5		3	-0-				187
09	3000 N	13098	-0-	10098	10098	193	12905	3	-0-				187

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179													
04	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	63	3664	3	90	90	1		-0-
						99		9					
05	5084 X	3332	-0-	-1752	-0-	55	3169	3	98	98	1		-0-
						108		9					
*06	5190 X	3170	-0-	-2020	-0-	51	3035	3	76	76	1		-0-
						84		9					
*07	5363 X	1666	-0-	-3697	-0-	28	1638	3	-0-				-0-
*08	5363 X	151	-0-	-5212	-0-	2	105	3	-0-				-0-
						44		4					
09	3840 X	102	-0-	-3738	-0-	23	79	9	72				72

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
WOOD UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID -> 267221	COMPL. DATE 02/03/2013	TOTAL DEPTH 12746	PERF.13206 - 17657				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4980 X	3500	-0-	-1480	-0-	56 1	3229 3	Y	195	195 1		158
						215 9						
05	5146 X	3214	-0-	-1932	-0-	51 1	2947 3	Y	161	161 1		158
						39 4	177 9					
*06	4050 X	852	-0-	-3198	-0-	14 1	835 3	Y	-0-	107 1		51
						3 4						
*07	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	71 1	4120 3	Y	-0-			51
*08	4185 X	2781	-0-	-1404	-0-	42 1	2536 3	Y	148	199 1		-0-
						40 4	163 9					
09	3510 X	563	-0-	-2947	-0-	8 1	511 3	Y	40			40
						44 9						
RANCHO LAGO VISTA		WELL #:		3H	RRCID -> 267229	COMPL. DATE 07/03/2012	TOTAL DEPTH 12464	PERF.12725 - 18559				
04	4020 X	414	-0-	-3606	-0-	7 1	407 3	N	-0-			27
05	4030 X	216	-0-	-3814	-0-	4 1	212 3	N	-0-			27
*06	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	81 1	4740 3	N	-0-			27
						148 4						
*07	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	103 1	6003 3	N	-0-			27
*08	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	56 1	3371 3	N	-0-			27
09	4050 X	2747	-0-	-1303	-0-	40 1	2707 3	N	-0-			27
HEIM-CRAFT UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 267435	COMPL. DATE 08/01/2012	TOTAL DEPTH 11130	PERF.11194 - 15556				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
STS C		WELL #:		6H	RRCID -> 267484	COMPL. DATE 09/15/2012	TOTAL DEPTH 11232	PERF.11566 - 17217				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	648 X	648	-0-	-0-	-0-	185 1	302 3	N	146	146 1		-0-
						161 9						
*06	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	423 1	860 3	N	340	340 1		-0-
						374 9						
*07	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	487 1	217 3	N	401	401 1		-0-
						441 9						
*08	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	683 1	192 3	N	371	371 1		-0-
						408 9						
09	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	730 1	189 3	N	453	381 1		72
						498 9						
WHEELER 7		WELL #:		1H	RRCID -> 267488	COMPL. DATE 08/22/2012	TOTAL DEPTH 12975	PERF.13379 - 18531				
04	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	66 1	3831 3	N	-0-			295
05	1147 X	396	-0-	-751	-0-	7 1	389 3	N	-0-			295
06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			N	1	106 1		190
*07	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	155 1	8972 3	N	-0-			190
*08	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	71 1	4269 3	N	-0-			190
09	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	19 1	1238 3	N	-0-			190

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	9870 X	6689	-0-	-3181	-0-	113	1	6576	3	Y	-0-			207
05	10199 X	7711	-0-	-2488	-0-	130	1	7523	3	Y	-0-			207
						58	4							
*06	9870 X	6910	-0-	-2960	-0-	115	1	6795	3	Y	-0-			207
*07	8897 X	8557	-0-	-340	-0-	145	1	8412	3	Y	-0-			207
*08	8153 X	7205	-0-	-948	-0-	118	1	7087	3	Y	-0-			207
09	7470 X	6687	-0-	-783	-0-	96	1	6591	3	Y	-0-			207

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916														
04	3000 N	5149	-0-	2149	2149	78	1	4527	3	Y	361	361	1	-0-
						147	4	397	9					
05	3100 N	4040	-0-	940	3089	57	1	3353	3	Y	417	417	1	-0-
						171	4	459	9					
*06	6433 X	3344	-0-	-3089	-0-	47	1	2773	3	Y	430	430	1	-0-
						51	4	473	9					
*07	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	47	1	2684	3	Y	407	407	1	-0-
						273	4	448	9					
*08	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	56	1	3356	3	Y	425	425	1	-0-
						272	4	468	9					
09	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	41	1	2780	3	Y	715	418	1	297
						251	4	787	9					

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	179	179	1	-0-
*06	3000 N	5197	-0-	2197	2197	62	1	3679	3	N	1101	1101	1	-0-
						245	4	1211	9					
*07	3100 N	6462	-0-	3362	5559	71	1	4131	3	N	1725	1725	1	-0-
						362	4	1898	9					
*08	3100 N	2768	-0-	-332	5227	28	1	1661	3	N	818	818	1	-0-
						179	4	900	9					
09	6972 X	1745	-0-	-5227	-0-	16	1	1053	3	N	500	478	1	22
						126	4	550	9					

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A														
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	29	1	1716	3	N	-0-			-0-
05	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	34	1	1954	3	N	137	137	1	-0-
						28	4	151	9					
*06	1260 N	1021	-0-	-239	-0-	17	1	1004	3	N	-0-			-0-
*07	1798 N	1588	-0-	-210	-0-	27	1	1555	3	N	-0-			-0-
						6	4							
*08	2170 N	34	-0-	-2136	-0-	1	1	33	3	N	-0-			-0-
09	1020 N	452	-0-	-568	-0-	4	1	310	3	N	95	85	1	10
						33	4	105	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
WHEELER 2		WELL #:		1H	RRCID -> 267740	COMPL. DATE 06/05/2012	TOTAL DEPTH 12836	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166

KOCIAN UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID -> 267768	COMPL. DATE 10/19/2012	TOTAL DEPTH 13304	PERF.13231 - 18124					
*10	11284 X	7790	-0-	-3494	-0-	152 1	7638 3	Y	-0-	112 1			135
*11	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	198 1	11106 3	Y	-0-				135
*12	11253 X	8346	-0-	-2907	-0-	144 1	8181 3	Y	19	92 1			62
						21 9							
*01	10292 X	6820	-0-	-3472	-0-	133 1	6590 3	Y	88	110 1			40
						97 9							
*02	10556 X	6844	-0-	-3712	-0-	137 1	6656 3	Y	34	45 1			29
						14 4	37 9						
*03	11687 X	6610	-0-	-5077	-0-	107 1	6447 3	Y	33	33 1			29
						20 4	36 9						
*04	11310 X	9728	-0-	-1582	-0-	162 1	9454 3	Y	102	100 1			31
						112 9							
*05	8339 X	6828	-0-	-1511	-0-	115 1	6683 3	Y	27	41 1			17
						30 9							
*06	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	126 1	7489 3	Y	34	13 1			38
						37 9							
*07	10044 X	9301	-0-	-743	-0-	157 1	9068 3	Y	69	67 1			40
						76 9							
*08	10044 X	7367	-0-	-2677	-0-	120 1	7182 3	Y	51	44 1			47
						9 4	56 9						
09	9720 X	3189	-0-	-6531	-0-	47 1	3130 3	Y	11	37 1			21
						12 9							

LONE STAR UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 267837	COMPL. DATE 07/14/2013	TOTAL DEPTH 12804	PERF.13146 - 17944					
*10	4433 X	4342	-0-	-91	-0-	82 1	4260 3	Y	-0-				-0-
11	4290 X	1786	-0-	-2504	-0-	32 1	1744 3	Y	-0-				-0-
						10 4							
*12	4495 X	2560	-0-	-1935	-0-	47 1	2490 3	Y	19				19
						2 4	21 9						
*01	4495 X	3540	-0-	-955	-0-	68 1	3347 3	Y	114	81 1			52
						125 9							
*02	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	84 1	4086 3	Y	59	61 1			50
						65 9							
*03	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	70 1	4257 3	Y	55	56 1			49
						61 9							
*04	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	66 1	3848 3	Y	122	134 1			37
						134 9							
*05	4712 X	3807	-0-	-905	-0-	64 1	3682 3	Y	55	57 1			35
						61 9							
*06	4560 X	3299	-0-	-1261	-0-	54 1	3198 3	Y	43	27 1			51
						47 9							
*07	4712 X	3977	-0-	-735	-0-	66 1	3821 3	Y	82	86 1			47
						90 9							
*08	4402 X	3741	-0-	-661	-0-	60 1	3606 3	Y	68	52 1			63
						75 9							
09	4050 X	535	-0-	-3515	-0-	8 1	520 3	Y	6	50 1			19
						7 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
*01		9207 X	4464	-0-	-4743	-0-	90	1	4374	3	N	128
*02		8316 X	6072	-0-	-2244	-0-	120	1	5952	3	N	128
*03		9207 X	8528	-0-	-679	-0-	138	1	8390	3	N	128
*04		8670 X	7619	-0-	-1051	-0-	129	1	7490	3	N	128
*05		7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	125	1	7267	3	N	217
							98	9				
*06		8250 X	6504	-0-	-1746	-0-	108	1	6396	3	N	217
*07		8525 X	7149	-0-	-1376	-0-	121	1	7028	3	N	217
*08		8525 X	6610	-0-	-1915	-0-	108	1	6502	3	N	217
09		7620 X	1627	-0-	-5993	-0-	24	1	1603	3	N	217

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451												
04		5880 X	3462	-0-	-2418	-0-	58	1	3404	3	N	9
05		6076 X	5741	-0-	-335	-0-	97	1	5644	3	N	9
*06		5880 X	5200	-0-	-680	-0-	86	1	5114	3	N	9
*07		6076 X	4241	-0-	-1835	-0-	72	1	4169	3	N	9
*08		6076 X	3398	-0-	-2678	-0-	55	1	3325	3	N	9
							18	4				
09		5550 X	562	-0-	-4988	-0-	9	1	553	3	N	9

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708												
04		4080 X	2460	-0-	-1620	-0-	2259	3	201	9	Y	-0-
05		3255 X	2848	-0-	-407	-0-	2768	3	80	9	Y	-0-
*06		3150 X	2102	-0-	-1048	-0-	1940	3	162	9	Y	-0-
*07		3255 X	2148	-0-	-1107	-0-	2130	3	18	9	Y	-0-
*08		2883 X	2825	-0-	-58	-0-	2689	3	136	9	Y	-0-
09		2760 X	2114	-0-	-646	-0-	1974	3	140	9	Y	57

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287												
*01		17056 X	17056	-0-	-0-	-0-	344	1	16712	3	N	29
*02		15027 X	15027	-0-	-0-	-0-	298	1	14644	3	N	-0-
							20	4	65	9		
03		14008 X	14008	-0-	-0-	-0-	227	1	13781	3	N	-0-
04		6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	111	1	6547	3	N	-0-
05		11412 X	11412	-0-	-0-	-0-	192	1	11073	3	N	-0-
							24	4	123	9		
*06		7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	125	1	7214	3	N	-0-
07		80 X	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	3	N	-0-
*08		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	100	1	6076	3	N	-0-
							12	4	61	9		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
GENTRY		WELL #: 3H		RRCID -> 267929		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475			
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
*10	13598 X	13598	-0-	-0-	-0-	252 1	13289 3	Y	45	13 1	73
						7 4	50 9				
*11	14895 X	14895	-0-	-0-	-0-	258 1	14445 3	Y	128	172 1	29
						51 4	141 9				
*12	13968 X	13968	-0-	-0-	-0-	244 1	13619 3	Y	83	69 1	43
						14 4	91 9				
*01	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	224 1	10352 3	Y	33		76
						36 9					
*02	13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	282 1	13640 3	Y	51	53 1	74
						8 4	56 9				
*03	13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	216 1	13137 3	Y	52	46 1	80
						11 4	57 9				
*04	12024 X	12024	-0-	-0-	-0-	202 1	11795 3	Y	12	50 1	42
						14 4	13 9				
*05	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	96 1	5496 3	Y	31	33 1	40
						9 4	34 9				
*06	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5738 3	48 9	Y	44	35 1	49
						280 3		Y	-0-		49
*07	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-		49
*08	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	10790 3	1 4	Y	4	4 1	49
						4 9					
09	28088 X	28088	-0-	-0-	-0-	28088 3		Y	-0-		49

KOCIAN UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 268143		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944			
04	5460 X	2916	-0-	-2544	-0-	47 1	2771 3	N	89	89 1	-0-
						98 9					
05	5518 X	3890	-0-	-1628	-0-	63 1	3570 3	N	234	234 1	-0-
						257 9					
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			N	-0-		-0-
*07	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	143 1	8279 3	N	141	141 1	-0-
						155 9					
*08	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	119 1	7139 3	N	87	87 1	-0-
						96 9					
09	3750 X	2064	-0-	-1686	-0-	28 1	1872 3	N	122	97 1	25
						30 4	134 9				

WHEELER MCTEE		WELL #: 2H		RRCID -> 268144		COMPL. DATE 12/02/2012		TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178			
04	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	80 1	4590 3	N	-0-		113
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	35 1	2016 3	N	-0-	21 1	92
*06	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	41 1	2469 3	N	-0-		92
*07	2480 X	2254	-0-	-226	-0-	38 1	2216 3	N	-0-		92
						51 1	3066 3	N	-0-		92
*08	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	51 1	3066 3	N	-0-		92
09	2400 X	1523	-0-	-877	-0-	22 1	1501 3	N	-0-		92

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
GENTRY		WELL #: 18H		RRCID -> 268152		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 13563		PERF.13546 - 18597				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	41	1	2379	3	Y	-0-			-0-
05	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	41	1	2386	3	Y	13	13	1	-0-
						3	4	14	9					
*06	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	28	1	1638	3	Y	8	8	1	-0-
						2	4	9	9					
*07	535 X	535	-0-	-0-	-0-	9	1	526	3	Y	-0-			-0-
*08	566 X	566	-0-	-0-	-0-	9	1	557	3	Y	-0-			-0-
09	252 X	252	-0-	-0-	-0-	2	1	138	3	Y	102			102
						112	9							

GENTRY		WELL #: 2H		RRCID -> 268153		COMPL. DATE 10/28/2012		TOTAL DEPTH 13039		PERF.13429 - 19379				
04	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	47	1	2745	3	N	-0-			-0-
05	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	35	1	2071	3	N	142	142	1	-0-
						28	4	156	9					
*06	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	66	1	3882	3	N	-0-			-0-
*07	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	37	1	2175	3	N	38	38	1	-0-
						8	4	42	9					
*08	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	24	1	1423	3	N	-0-			-0-
09	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	17	1	1121	3	N	97			97
						107	9							

GENTRY		WELL #: 4H		RRCID -> 268355		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 13220		PERF.13510 - 18138				
04	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	107	1	6223	3	Y	-0-			-0-
05	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	108	1	6222	3	Y	84	84	1	-0-
						19	4	92	9					
*06	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	71	1	4133	3	Y	69	69	1	-0-
						15	4	76	9					
*07	278 X	278	-0-	-0-	-0-	5	1	273	3	Y	-0-			-0-
*08	11830 X	11830	-0-	-0-	-0-	194	1	11636	3	Y	-0-			-0-
09	8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	124	1	8202	3	Y	102			102
						112	9							

GENTRY		WELL #: 6H		RRCID -> 268356		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 13272		PERF.13552 - 18003				
04	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	57	1	3317	3	N	-0-			120
05	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	59	1	3428	3	N	-0-			120
*06	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	48	1	2821	3	N	-0-			120
*07	296 X	296	-0-	-0-	-0-	5	1	291	3	N	-0-			120
*08	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	77	1	4639	3	N	-0-	96	1	24
09	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	45	1	3051	3	N	-0-			24

GENTRY		WELL #: 29H		RRCID -> 268357		COMPL. DATE 10/14/2012		TOTAL DEPTH 13533		PERF.13593 - 18654				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KAREN WHEELER		WELL #: 2H		RRCID -> 268411		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 12823		PERF.12749 - 18411				
04	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	49	1	2871	3	N	-0-			81
05	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	47	1	2724	3	N	-0-			81
*06	2820 X	2419	-0-	-401	-0-	40	1	2379	3	N	-0-			81
*07	3007 X	2488	-0-	-519	-0-	42	1	2446	3	N	-0-			81
*08	3007 X	2295	-0-	-712	-0-	37	1	2258	3	N	-0-			81
09	2910 X	1921	-0-	-989	-0-	28	1	1893	3	N	-0-			81

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408							
ZAVISCH NORTH		WELL #:		1H	RRCID -> 268437	COMPL. DATE 01/08/2013	TOTAL DEPTH 12428	PERF.13018	- 18969
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		8			341
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		8			341
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		8			341
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		8			341
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		8			341
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		8		NO RPT	341
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2021									

STS		WELL #:		7H	RRCID -> 268485	COMPL. DATE 12/17/2012	TOTAL DEPTH 10698	PERF.11018	- 15858
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	1 1	76 3		-0-
						15 4			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			257 90 1	167

GENTRY		WELL #:		8H	RRCID -> 268684	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH 13088	PERF.13176	- 18769
*10	11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	216 1	11556 3		62
*11	11980 X	11980	-0-	-0-	-0-	210 1	11770 3		62
*12	11613 X	11613	-0-	-0-	-0-	207 1	11406 3		62
*01	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	150 1	7267 3		62
*02	13609 X	13609	-0-	-0-	-0-	267 1	13338 3		62
						4 4			
*03	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	148 1	8956 3		62
						12 4			
*04	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	140 1	8142 3		62
						33 4			
*05	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	171 1	9913 3	52 101 1	13
						148 4	57 9		
*06	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	134 1	8069 3	3	16
						133 4	3 9		
*07	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	39 1	2280 3		16
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			16 1	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 9		WELL #:		1H	RRCID -> 268686	COMPL. DATE 11/09/2012	TOTAL DEPTH 11303	PERF.11382	- 17933
04	11460 X	10045	-0-	-1415	-0-	167 1	9695 3	N 166 166 1	-0-
						183 9			
05	11842 X	10122	-0-	-1720	-0-	169 1	9796 3	N 109 109 1	-0-
						37 4	120 9		
*06	11460 X	7899	-0-	-3561	-0-	130 1	7668 3	N 92 92 1	-0-
						101 9			
*07	11222 X	10546	-0-	-676	-0-	177 1	10295 3	N 67 67 1	-0-
						74 9			
*08	10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	177 1	10637 3	N 58 58 1	-0-
						64 9			
09	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	142 1	9731 3	N 239 72 1	167
						263 9			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
GENTRY		WELL #: 27H		RRCID -> 268689		COMPL. DATE 10/29/2012			TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905		
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
*10	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	112 1	5966 3	Y	-0-		38
*11	921 X	921	-0-	-0-	-0-	16 1	905 3	Y	-0-		38
*12	42 X	42	-0-	-0-	-0-	1 1	41 3	Y	-0-		38
*01	73 X	73	-0-	-0-	-0-	1 1	50 3	Y	-0-		38
						22 4					
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
*03	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	150 1	9134 3	Y	-0-		38
*04	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	118 1	6907 3	Y	-0-		38
*05	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	133 1	7684 3	Y	61	84 1	15
						67 9					
*06	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	127 1	7554 3	Y	4		19
						4 9					
*07	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	69 1	4080 3	Y	-0-		19
*08	128 X	128	-0-	-0-	-0-	21 3	107 9	Y	97	69 1	47
09	60 X	60	-0-	-0-	-0-	1 1	59 3	Y	-0-		47

GENTRY		WELL #: 7H		RRCID -> 268914		COMPL. DATE 10/31/2012			TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095		
04	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	77 1	4516 3	N	-0-		231
05	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	76 1	4400 3	N	-0-		231
*06	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	28 1	1655 3	N	-0-		231
*07	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	78 1	4471 3	N	-0-	41 1	190
*08	14197 X	14197	-0-	-0-	-0-	231 1	13966 3	N	-0-		190
09	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	111 1	7501 3	N	-0-		190

STS B		WELL #: 5H		RRCID -> 268926		COMPL. DATE 04/22/2013			TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781		
04	821 X	821	-0-	-0-	-0-	9 1	528 3	N	256	256 1	-0-
						2 4	282 9				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	170	170 1	-0-
*06	422 X	422	-0-	-0-	-0-	3 1	193 3	N	186	186 1	-0-
						21 4	205 9				
*07	819 X	819	-0-	-0-	-0-	6 1	332 3	N	378	378 1	-0-
						65 4	416 9				
*08	824 X	824	-0-	-0-	-0-	9 1	574 3	N	187	187 1	-0-
						35 4	206 9				
09	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	208 1	302 3	N	799	654 1	145
						17 4	879 9				

WHEELER UNIT 8		WELL #: 1H		RRCID -> 269137		COMPL. DATE 10/30/2012			TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712		
04	5340 X	4864	-0-	-476	-0-	82 1	4782 3	N	-0-		139
05	5518 X	4819	-0-	-699	-0-	82 1	4737 3	N	-0-	83 1	56
*06	5340 X	4615	-0-	-725	-0-	77 1	4538 3	N	-0-		56
*07	5146 X	2484	-0-	-2662	-0-	42 1	2436 3	N	-0-		56
						6 4					
*08	5022 X	2796	-0-	-2226	-0-	46 1	2739 3	N	-0-		56
						11 4					
09	4860 X	1173	-0-	-3687	-0-	18 1	1155 3	N	-0-		56

GENTRY		WELL #: 12H		RRCID -> 269138		COMPL. DATE 11/09/2012			TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432		
04	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	100 1	5807 3	N	-0-		107
05	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	133 1	7688 3	N	-0-		107
*06	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	110 1	6489 3	N	-0-		107
*07	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	116 1	6732 3	N	-0-		107
*08	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	94 1	5621 3	N	-0-		107
09	877 X	877	-0-	-0-	-0-	13 1	864 3	N	-0-		107

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	69	1	4010	3	N	367	367	1	-0-
						404	9							
05	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	69	1	4003	3	N	423	423	1	-0-
						465	9							
*06	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	65	1	3831	3	N	236	236	1	-0-
						260	9							
*07	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	43	1	2550	3	N	281	281	1	-0-
						309	9							
*08	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	69	1	4154	3	N	179	179	1	-0-
						197	9							
09	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	53	1	3659	3	N	607	395	1	212
						12	4	668	9					
WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567														
04	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	165	1	9675	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	91	1	5191	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	166	1	9804	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	154	1	8914	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	124	1	7432	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	96	1	6535	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786														
04	6150 X	1742	-0-	-4408	-0-	30	1	1712	3	N	-0-	-0-	-0-	15
05	6355 X	5594	-0-	-761	-0-	95	1	5499	3	N	-0-	-0-	-0-	15
*06	6150 X	1998	-0-	-4152	-0-	33	1	1965	3	N	-0-	-0-	-0-	15
*07	3379 X	823	-0-	-2556	-0-	14	1	795	3	N	-0-	-0-	-0-	15
						14	4							
*08	5580 X	2933	-0-	-2647	-0-	48	1	2885	3	N	-0-	-0-	-0-	15
09	5400 X	4601	-0-	-799	-0-	66	1	4524	3	N	-0-	-0-	-0-	15
						11	4							
ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847														
04	3840 X	3374	-0-	-466	-0-	57	1	3317	3	N	-0-	-0-	-0-	85
05	3937 X	3306	-0-	-631	-0-	56	1	3250	3	N	-0-	-0-	-0-	85
*06	3810 X	2898	-0-	-912	-0-	48	1	2850	3	N	-0-	-0-	-0-	85
*07	3937 X	3003	-0-	-934	-0-	51	1	2952	3	N	-0-	-0-	-0-	85
*08	3565 X	1888	-0-	-1677	-0-	31	1	1857	3	N	-0-	-0-	-0-	85
09	3360 X	1125	-0-	-2235	-0-	16	1	1109	3	N	-0-	-0-	-0-	85
STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054														
04	1350 N	478	-0-	-872	-0-	162	1	123	3	Y	175	175	1	-0-
						193	9							
05	589 N	215	-0-	-374	-0-	80	1	17	3	Y	107	107	1	-0-
						118	9							
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	302	1	1134	3	Y	786	786	1	-0-
						30	4	865	9					
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	308	1	427	3	Y	990	661	1	329
						13	4	1089	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408												
GUTIERREZ-LEYENDECKER			WELL #: 3H		RRCID -> 270057			COMPL. DATE 02/12/2013			TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	83	1	4879	3	N	-0-			-0-
05		5022 X	4292	-0-	-730	-0-	73	1	4219	3	N	-0-			-0-
*06		3690 X	3537	-0-	-153	-0-	59	1	3478	3	N	-0-			-0-
*07		10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	179	1	10305	3	N	-0-			-0-
*08		5115 X	4934	-0-	-181	-0-	80	1	4854	3	N	-0-			-0-
09		4950 X	3888	-0-	-1062	-0-	56	1	3815	3	N	15			15
							17	9							

SCHUBERT CRAFT UNIT 2			WELL #: 1H		RRCID -> 270058			COMPL. DATE 06/19/2013			TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666				
04		3000 N	3024	-0-	24	24	52	1	2972	3	N	-0-			-0-
05		1968 N	1944	-0-	-24	-0-	33	1	1897	3	N	-0-			-0-
							14	4							
*06		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	44	1	2610	3	N	-0-			-0-
							13	4							
*07		2883 X	2311	-0-	-572	-0-	39	1	2264	3	N	-0-			-0-
							8	4							
*08		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	51	1	3068	3	N	-0-			-0-
							20	4							
09		2790 X	2393	-0-	-397	-0-	34	1	2332	3	N	-0-			-0-
							27	4							

CAROLINE PIELOP UNIT 6			WELL #: 1H		RRCID -> 270059			COMPL. DATE 04/09/2013			TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546				
*01		14059 X	14059	-0-	-0-	-0-	291	1	13768	3	N	-0-			16
*02		15623 X	15623	-0-	-0-	-0-	317	1	15306	3	N	-0-			16
*03		18401 X	18401	-0-	-0-	-0-	297	1	18104	3	N	-0-			16
*04		18072 X	18072	-0-	-0-	-0-	307	1	17765	3	N	-0-			16
05		27423 X	27423	-0-	-0-	-0-	463	1	26875	3	N	61	77	1	-0-
							18	4	67	9					
*06		24500 X	24500	-0-	-0-	-0-	407	1	24093	3	N	-0-			-0-
*07		24381 X	24381	-0-	-0-	-0-	412	1	23969	3	N	-0-			-0-
*08		15655 X	13849	-0-	-1806	-0-	227	1	13622	3	N	-0-			-0-
09		15150 X	10320	-0-	-4830	-0-	149	1	9982	3	N	172			172
							189	9							

DONNELL 457			WELL #: 2H		RRCID -> 270098			COMPL. DATE 04/30/2013			TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176				
04		120 N	7	-0-	-113	-0-	7	3			N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
*06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
*08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	3	3	218	9	N	198			198

STS C			WELL #: 9H		RRCID -> 270101			COMPL. DATE 01/30/2013			TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858				
04		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-			-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-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		833 N	833	-0-	-0-	-0-	166	1	436	3	Y	199	199	1	-0-
							12	4	219	9					
09		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	346	1	481	3	Y	315	210	1	105
							15	4	347	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
WHIPPLE A		WELL #: 2H		RRCID -> 270102		COMPL. DATE 04/19/2013			TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	9 1	555 3	N	160	160 1	-0-
						34 4	176 9				
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	15 1	873 3	N	-0-		-0-
*06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	6 1	340 3	N	-0-		-0-
*07	806 N	347	-0-	-459	-0-	6 1	341 3	N	-0-		-0-
*08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	19 1	1139 3	N	-0-		-0-
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	9 1	610 3	N	-0-		-0-

JC MARTIN		WELL #: 9H		RRCID -> 270520		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171		
04	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	112 1	6504 3	Y	-0-		-0-
05	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	120 1	6973 3	Y	-0-		-0-
*06	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	85 1	5027 3	Y	-0-		-0-
*07	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	82 1	4754 3	Y	-0-		-0-
*08	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	98 1	5889 3	Y	-0-		-0-
09	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	69 1	4689 3	Y	-0-		-0-

JC MARTIN		WELL #: 26H		RRCID -> 270521		COMPL. DATE 03/12/2013			TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114		
04	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	54 1	3145 3	Y	-0-		-0-
05	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	86 1	4985 3	Y	-0-		-0-
*06	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	58 1	3418 3	Y	-0-		-0-
*07	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	49 1	2834 3	Y	-0-		-0-
*08	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	62 1	3728 3	Y	-0-		-0-
09	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	49 1	3366 3	Y	-0-		-0-

JC MARTIN		WELL #: 5H		RRCID -> 270522		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135		
*02	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	146 1	7009 3	Y	158	158 1	-0-
						43 4	174 9				
03	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	81 1	5034 3	Y	262	262 1	-0-
						74 4	288 9				
04	14260 X	14260	-0-	-0-	-0-	239 1	13720 3	Y	234	234 1	-0-
						44 4	257 9				
05	13649 X	13649	-0-	-0-	-0-	222 1	12884 3	Y	452	452 1	-0-
						46 4	497 9				
*06	9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	161 1	9586 3	Y	67	67 1	-0-
						4 4	74 9				
*07	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	155 1	8884 3	Y	28	28 1	-0-
						2 4	31 9				
*08	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	92 1	5543 3	Y	-0-		-0-
						56 4					
09	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	145 1	9924 3	Y	203	86 1	117
						29 4	223 9				

SCHUBERT		WELL #: 1H		RRCID -> 270535		COMPL. DATE 11/22/2012			TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356		
04	2280 X	1049	-0-	-1231	-0-	18 1	1031 3	N	-0-		182
05	2046 X	1004	-0-	-1042	-0-	17 1	987 3	N	-0-		182
*06	1980 X	757	-0-	-1223	-0-	13 1	744 3	N	-0-		182
*07	2046 X	691	-0-	-1355	-0-	12 1	679 3	N	-0-		182
*08	1612 X	668	-0-	-944	-0-	11 1	657 3	N	-0-		182
09	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	23 1	1589 3	N	-0-		182
						13 4					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
RYAN		WELL #:		4H	RRCID ->	270641	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	13631	PERF.	13941 - 18940			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		5850 X	3911	-0-	-1939	-0-	3911	3			Y	-0-			-0-
05		6045 X	4248	-0-	-1797	-0-	4248	3			Y	-0-			-0-
*06		5850 X	4248	-0-	-1602	-0-	4248	3			Y	-0-			-0-
07		4123 X	20	-0-	-4103	-0-	12	3	1	4	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
*08		4247 X	2503	-0-	-1744	-0-	2400	3	56	4	Y	43	43	1	-0-
							47	9							
09		4260 X	473	-0-	-3787	-0-	439	3	34	9	Y	31			31

RANCHO LAGO VISTA		WELL #:		4H	RRCID ->	270644	COMPL. DATE	12/09/2012	TOTAL DEPTH	12942	PERF.	13019 - 17985			
04		3000 N	6650	-0-	3650	3650	112	1	6538	3	N	-0-			134
05		3100 N	1910	-0-	-1190	2460	33	1	1877	3	N	-0-			134
*06		3000 N	2691	-0-	-309	2151	44	1	2647	3	N	-0-			134
*07		5490 X	3339	-0-	-2151	-0-	56	1	3283	3	N	-0-			134
*08		2263 X	815	-0-	-1448	-0-	13	1	802	3	N	-0-			134
09		2190 X	350	-0-	-1840	-0-	5	1	345	3	N	-0-			134

KAREN WHEELER UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	270652	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	12118	PERF.	12399 - 18819			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	34	1	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLADYS WHEELER UNIT 5		WELL #:		4H	RRCID ->	270654	COMPL. DATE	01/08/2013	TOTAL DEPTH	12198	PERF.	12580 - 17307			
04		1290 X	1254	-0-	-36	-0-	22	1	1232	3	N	-0-			-0-
05		1209 X	335	-0-	-874	-0-	2	1	113	3	N	200	200	1	-0-
							220	9							
*06		1830 X	1082	-0-	-748	-0-	15	1	892	3	N	159	159	1	-0-
							175	9							
*07		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	32	1	1838	3	N	107	107	1	-0-
							118	9							
*08		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	37	1	2209	3	N	239	239	1	-0-
							263	9							
09		1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	19	1	1270	3	N	138			138
							152	9							

JC MARTIN		WELL #:		25H	RRCID ->	270684	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	11247 - 16073			
04		2760 N	2036	-0-	-724	-0-	34	1	2002	3	Y	-0-			-0-
05		3100 N	3568	-0-	468	468	61	1	3507	3	Y	-0-			-0-
*06		3000 N	3218	-0-	218	686	54	1	3164	3	Y	-0-			-0-
*07		3100 N	2992	-0-	-108	578	51	1	2941	3	Y	-0-			-0-
*08		3739 X	3161	-0-	-578	-0-	52	1	3109	3	Y	-0-			-0-
09		2910 X	2564	-0-	-346	-0-	37	1	2527	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS		WELL #:		5H	RRCID -> 270703	COMPL. DATE 11/11/2012	TOTAL DEPTH 10942	PERF.11400	- 17812			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1530 N	538	-0-	-992	-0-	7 1 16 4	447 3 68 9	Y	62	62 1		-0-
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	14 1 3 4	829 3 11 9	Y	10	10 1		-0-
*06	1530 N	968	-0-	-562	-0-	15 1 16 4	876 3 61 9	Y	55	55 1		-0-
*07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	20 1 71 4	1161 3 95 9	Y	86	86 1		-0-
*08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	17 1 7 4	1021 3 28 9	Y	25	25 1		-0-
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	20 1 33 4	1392 3 132 9	Y	120	65 1		55

JC MARTIN		WELL #:		6H	RRCID -> 270754	COMPL. DATE 05/04/2013	TOTAL DEPTH 11238	PERF.11170	- 17095			
*10	936 X	936	-0-	-0-	-0-	18 1	918 3	Y	-0-			24
*11	503 X	503	-0-	-0-	-0-	9 1	494 3	Y	-0-			24
*12	718 X	718	-0-	-0-	-0-	13 1	705 3	Y	-0-	22 1		2
01	875 X	875	-0-	-0-	-0-	17 1 18 9	840 3 9	Y	16	18 1		-0-
*02	640 X	640	-0-	-0-	-0-	13 1 9 9	618 3 9	Y	8	8 1		-0-
03	580 X	580	-0-	-0-	-0-	9 1	571 3	Y	-0-			-0-
04	560 X	560	-0-	-0-	-0-	9 1 5 4	518 3 28 9	Y	25	25 1		-0-
05	799 X	799	-0-	-0-	-0-	13 1 33 9	753 3 9	Y	30	30 1		-0-
*06	663 X	663	-0-	-0-	-0-	11 1 1 4	647 3 4 9	Y	4	4 1		-0-
*07	750 X	750	-0-	-0-	-0-	13 1	737 3	Y	-0-			-0-
*08	705 X	705	-0-	-0-	-0-	11 1 14 4	655 3 25 9	Y	23	23 1		-0-
09	536 X	536	-0-	-0-	-0-	7 1 22 9	507 3 9	Y	20			20

JC MARTIN		WELL #:		7H	RRCID -> 270784	COMPL. DATE 06/02/2013	TOTAL DEPTH 10815	PERF.11120	- 16115			
*10	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	109 1	5662 3	Y	-0-			43
*11	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	36 1	2012 3	Y	-0-			43
*12	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	65 1	3641 3	Y	-0-	40 1		3
01	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	78 1 90 9	3868 3 9	Y	82	85 1		-0-
*02	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	116 1 48 9	5690 3 9	Y	44	44 1		-0-
03	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	94 1	5731 3	Y	-0-			-0-
04	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	78 1 85 9	4532 3 9	Y	77	77 1		-0-
05	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	75 1 151 9	4366 3 9	Y	137	137 1		-0-
*06	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	74 1 9 4	4346 3 31 9	Y	28	28 1		-0-
*07	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	78 1	4553 3	Y	-0-			-0-
*08	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	60 1 13 4	3649 3 47 9	Y	43	43 1		-0-
09	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	19 1 5 4	1316 3 22 9	Y	20			20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	36	1	2141	3	Y	-0-			-0-
05		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	60	1	3433	3	Y	-0-			-0-
*06		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	39	1	2310	3	Y	-0-			-0-
							8	4							
*07		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	50	1	2930	3	Y	-0-			-0-
*08		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	55	1	3302	3	Y	-0-			-0-
09		1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	29	1	1944	3	Y	-0-			-0-

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041															
*10		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	106	1	5501	3	Y	-0-			29
*11		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	97	1	5396	3	Y	-0-			29
*12		5673 X	4974	-0-	-699	-0-	88	1	4886	3	Y	-0-			29
*01		6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	126	1	6013	3	Y	-0-			29
*02		5124 X	4932	-0-	-192	-0-	99	1	4833	3	Y	-0-			29
*03		5673 X	3265	-0-	-2408	-0-	52	1	3213	3	Y	-0-			29
*04		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	104	1	6088	3	Y	-0-			29
*05		6138 X	5790	-0-	-348	-0-	98	1	5692	3	Y	-0-			29
*06		5940 X	5416	-0-	-524	-0-	90	1	5326	3	Y	-0-			29
*07		6169 X	5244	-0-	-925	-0-	89	1	5155	3	Y	-0-			29
*08		6169 X	5401	-0-	-768	-0-	88	1	5313	3	Y	-0-			29
09		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	48	1	3238	3	Y	-0-			29

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238															
*10		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	96	1	4982	3	Y	-0-			19
*11		5070 X	3764	-0-	-1306	-0-	66	1	3698	3	Y	-0-			19
*12		5270 X	4641	-0-	-629	-0-	81	1	4560	3	Y	-0-			19
*01		5270 X	5265	-0-	-5	-0-	108	1	5157	3	Y	-0-			19
*02		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	98	1	4827	3	Y	-0-			19
*03		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	85	1	5142	3	Y	-0-			19
*04		5100 X	4621	-0-	-479	-0-	78	1	4543	3	Y	-0-			19
*05		5456 X	3955	-0-	-1501	-0-	67	1	3888	3	Y	-0-			19
*06		5280 X	4187	-0-	-1093	-0-	70	1	4117	3	Y	-0-			19
*07		5456 X	4558	-0-	-898	-0-	77	1	4481	3	Y	-0-			19
*08		5239 X	3732	-0-	-1507	-0-	61	1	3671	3	Y	-0-			19
09		SHUT IN	1914	-0-	1914	1914	29	1	1885	3	Y	-0-			19

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737															
04		3870 X	1495	-0-	-2375	-0-	25	1	1463	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
05		3689 X	1953	-0-	-1736	-0-	33	1	1896	3	Y	22	22	1	-0-
							24	9							
*06		2460 X	2388	-0-	-72	-0-	39	1	2349	3	Y	-0-			-0-
*07		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	54	1	3152	3	Y	63	63	1	-0-
							69	9							
*08		2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	37	1	2211	3	Y	-0-			-0-
09		2400 X	1305	-0-	-1095	-0-	19	1	1234	3	Y	31	31	1	-0-
							18	4							
									34	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

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
*10	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	27	1	1370	3	Y	-0-		19
*11	863 X	863	-0-	-0-	-0-	15	1	848	3	Y	-0-		19
*12	932 X	932	-0-	-0-	-0-	16	1	916	3	Y	-0-		1
01	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	31	1	1616	3	Y	11	18 1	-0-
						12	9						
*02	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	59	1	3098	3	Y	18	18 1	-0-
						20	9						
03	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	16	1	990	3	Y	-0-		-0-
04	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	20	1	1137	3	Y	31	31 1	-0-
						34	9						
05	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	22	1	1275	3	Y	35	35 1	-0-
						36	4	39	9				
*06	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	18	1	1075	3	Y	15	15 1	-0-
						5	4	17	9				
*07	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	17	1	1018	3	Y	-0-		-0-
*08	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	19	1	1158	3	Y	24	24 1	-0-
						7	4	26	9				
09	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	17	1	1135	3	Y	20		20
						22	9						

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	1155	-0-	1155	1155	20	1	1135	3	N	-0-		-0-
*06	1651 X	496	-0-	-1155	-0-	8	1	488	3	N	-0-		-0-
*07	302 X	302	-0-	-0-	-0-	5	1	297	3	N	-0-		-0-
*08	3100 N	3338	-0-	238	238	54	1	3262	3	N	-0-		-0-
						22	4						
09	3000 N	2945	-0-	-55	183	43	1	2902	3	N	-0-		-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

04	5310 X	5228	-0-	-82	-0-	88	1	5140	3	N	-0-		-0-
05	5983 X	4714	-0-	-1269	-0-	79	1	4620	3	N	-0-		-0-
						15	4						
*06	5790 X	5199	-0-	-591	-0-	87	1	5112	3	N	-0-		-0-
*07	5983 X	5441	-0-	-542	-0-	92	1	5349	3	N	-0-		-0-
*08	5394 X	5253	-0-	-141	-0-	86	1	5167	3	N	-0-		-0-
09	5220 X	4918	-0-	-302	-0-	71	1	4847	3	N	-0-		-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
*03	14B2 EXT	2543	-0-	2543	2543	41	1	2502	3	Y	-0-		17
*04	14B2 EXT	2676	-0-	2676	5219	45	1	2631	3	Y	-0-		17
*05	14B2 EXT	2421	-0-	2421	7640	41	1	2380	3	Y	-0-		17
*06	9468 X	1828	-0-	-7640	-0-	30	1	1798	3	Y	-0-		17
*07	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-		17
*08	1860 N	1355	-0-	-505	-0-	22	1	1333	3	Y	-0-		17
09	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	43	1	2945	3	Y	-0-		17

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
DORA MARTIN A		WELL #: 18H		RRCID -> 270983		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DONNELL A		WELL #: 4H		RRCID -> 271035		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522								
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	168	1	1009	3	N	743	743	1			-0-
						817	9									
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	233	1	602	3	N	457	457	1			-0-
						503	9									
*06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	125	1	516	3	N	471	471	1			-0-
						518	9									
*07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	178	1	562	3	N	462	462	1			-0-
						508	9									
*08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	123	1	511	3	N	288	288	1			-0-
						317	9									
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	N	421	350	1			71
						463	9									
DORA MARTIN 1716		WELL #: 3H		RRCID -> 271159		COMPL. DATE 05/27/2013		TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
DORA MARTIN 1716		WELL #: 2H		RRCID -> 271160		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356								
04	3000 N	4573	-0-	1573	3907	78	1	4495	3	Y	-0-					102
05	3100 N	3290	-0-	190	4097	56	1	3234	3	Y	-0-					102
*06	4128 X	31	-0-	-4097	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					102
07	31 X	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					102
*08	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	87	1	5206	3	Y	-0-					102
						25	4									
09	133 X	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	Y	-0-					102
BROWN-TRUSTS		WELL #: 8H		RRCID -> 271169		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064								
04	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6030	3	389	9	Y	354	354	1			-0-
05	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4384	3	18	4	Y	238	238	1			-0-
						262	9									
*06	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4485	3	123	9	Y	112	112	1			-0-
*07	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4461	3	11	4	Y	99	99	1			-0-
						109	9									
*08	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	4764	3	259	9	Y	235	235	1			-0-
09	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4610	3	270	9	Y	245	138	1			107

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3558	3	330	9	Y	300	300	1	-0-
05		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3617	3	305	9	Y	277	277	1	-0-
*06		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3274	3	136	9	Y	124	124	1	-0-
*07		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3063	3	19	4	Y	68	68	1	-0-
							75	9							
*08		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	3991	3	187	9	Y	170	170	1	-0-
09		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3634	3	182	9	Y	165	93	1	72

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163															
04		3120 X	2431	-0-	-689	-0-	2183	3	248	9	Y	225	225	1	-0-
05		4247 X	2457	-0-	-1790	-0-	2405	3	52	9	Y	47	47	1	-0-
*06		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5176	3	273	9	Y	248	248	1	-0-
*07		4247 X	1994	-0-	-2253	-0-	1994	3			Y	-0-			-0-
*08		2790 X	2329	-0-	-461	-0-	2249	3	80	9	Y	73	73	1	-0-
09		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	3885	3	243	9	Y	221	86	1	135

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679															
04		960 N	760	-0-	-200	-0-	13	1	739	3	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
05		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	17	1	961	3	Y	23	23	1	-0-
							25	9							
*06		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	18	1	1089	3	Y	-0-			-0-
*07		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	18	1	1060	3	Y	32	32	1	-0-
							35	9							
*08		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	17	1	999	3	Y	-0-			-0-
09		1110 N	861	-0-	-249	-0-	12	1	813	3	Y	33	33	1	-0-
							36	9							

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758															
04		842 X	842	-0-	-0-	-0-	45	1	706	3	Y	83	83	1	-0-
							91	9							
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		75 X	75	-0-	-0-	-0-	26	1	42	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
*07		956 X	956	-0-	-0-	-0-	142	1	620	3	Y	176	176	1	-0-
							194	9							
*08		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	269	1	684	3	Y	333	333	1	-0-
							366	9							
09		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	282	1	571	3	Y	468	405	1	63
							515	9							

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884															
04		5430 X	4246	-0-	-1184	-0-	71	1	4154	3	Y	19	19	1	-0-
							21	9							
05		4588 X	3752	-0-	-836	-0-	63	1	3632	3	Y	52	52	1	-0-
							57	9							
*06		3660 X	3457	-0-	-203	-0-	57	1	3400	3	Y	-0-			-0-
*07		4402 X	4101	-0-	-301	-0-	68	1	3943	3	Y	82	82	1	-0-
							90	9							
*08		4402 X	3624	-0-	-778	-0-	59	1	3565	3	Y	-0-			-0-
09		4260 X	1968	-0-	-2292	-0-	28	1	1867	3	Y	52	52	1	-0-
							16	4	57	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	1560	3	980	9	Y	891	891	1			-0-
05	1736 N	845	-0-	-891	-0-	606	3	239	9	Y	217	217	1			-0-
*06	1590 N	914	-0-	-676	-0-	571	3	343	9	Y	312	312	1			-0-
*07	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1114	3	710	9	Y	645	645	1			-0-
*08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1143	3	177	9	Y	161	161	1			-0-
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	971	3	553	9	Y	503	110	1			393

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

04	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	6016	3	611	9	N	555	555	1			-0-
05	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5266	3	23	4	N	367	367	1			-0-
						404	9									
*06	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5161	3	502	9	N	456	456	1			-0-
*07	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	4901	3	399	9	N	363	363	1			-0-
*08	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	4697	3	27	4	N	358	358	1			-0-
						394	9									
09	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	3962	3	14	4	N	529	391	1			138
						582	9									

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

04	3000 N	6261	-0-	3261	3261	165	1	4267	3	Y	1663	1663	1			-0-
						1829	9									
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	161					Y	-0-					-0-
*06	1500 N	31	-0-	-1469	-0-	2	1	3	3	Y	24	24	1			-0-
						26	9									
*07	2976 X	1023	-0-	-1953	-0-	148	1	554	3	Y	292	292	1			-0-
						321	9									
*08	2976 X	1146	-0-	-1830	-0-	256	1	661	3	Y	208	208	1			-0-
						229	9									
09	2880 X	1163	-0-	-1717	-0-	267	1	510	3	Y	351	304	1			47
						386	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

*10	10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	10613	3	22	4	Y	82	38	1			292
						90	9									
*11	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5485	3	92	9	Y	84	311	1			65
*12	12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	12663	3	138	9	Y	125	67	1			123
*01	11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	11628	3			Y	-0-					123
*02	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	10496	3	63	9	Y	57	125	1			55
*03	10445 X	10445	-0-	-0-	-0-	10410	3	35	9	Y	32					87
*04	8850 X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	3			Y	-0-					87
*05	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	3			Y	-0-					87
*06	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	7210	3	8	9	Y	7					94
*07	9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	9734	3	4	9	Y	4	48	1			50
*08	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	8996	3	10	9	Y	9					59
09	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	8274	3	113	9	Y	103	99	1			63

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS B		WELL #:		2H	RRCID -> 271388	COMPL. DATE 07/25/2013	TOTAL DEPTH 11002	PERF.11015	- 15765			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	45 1	662 3	Y	427	427 1	-0-
							470 9					
05		682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07		882 N	882	-0-	-0-	-0-	119 1	497 3	Y	242	242 1	-0-
							266 9					
*08		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	298 1	788 3	Y	462	462 1	-0-
							508 9					
09		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	329 1	718 3	Y	836	723 1	113
							920 9					

BROWN DISTRIBUTING A		WELL #:		3H	RRCID -> 271389	COMPL. DATE 09/05/2013	TOTAL DEPTH 11613	PERF.11550	- 16001			
*01		4216 X	2167	-0-	-2049	-0-	41 1	1938 3	N	120	254 1	-0-
							56 4	132 9				
02		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	71 1	3513 3	N	255	255 1	-0-
							65 4	281 9				
03		4092 X	4026	-0-	-66	-0-	62 1	3747 3	N	159	159 1	-0-
							42 4	175 9				
04		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	63 1	3664 3	N	373	373 1	-0-
							101 4	410 9				
05		4216 X	4078	-0-	-138	-0-	69 1	4009 3	N	-0-		-0-
*06		4080 X	3896	-0-	-184	-0-	65 1	3831 3	N	-0-		-0-
*07		4216 X	2572	-0-	-1644	-0-	43 1	2506 3	N	-0-		-0-
							23 4					
*08		4216 X	1442	-0-	-2774	-0-	21 1	1294 3	N	92	92 1	-0-
							26 4	101 9				
09		4080 X	1891	-0-	-2189	-0-	21 1	1430 3	N	264	183 1	81
							150 4	290 9				

CAROLINE PIELOP UNIT 10		WELL #:		10H	RRCID -> 271390	COMPL. DATE 05/01/2014	TOTAL DEPTH 11274	PERF.11325	- 17208			
04		12030 X	7717	-0-	-4313	-0-	130 1	7452 3	N	98	98 1	-0-
							27 4	108 9				
05		12431 X	10887	-0-	-1544	-0-	184 1	10703 3	N	-0-		-0-
*06		11610 X	9898	-0-	-1712	-0-	163 1	9735 3	N	-0-		-0-
*07		11997 X	10318	-0-	-1679	-0-	174 1	10144 3	N	-0-		-0-
*08		11997 X	10711	-0-	-1286	-0-	175 1	10536 3	N	-0-		-0-
09		10530 X	10313	-0-	-217	-0-	148 1	10101 3	N	58		58
							64 9					

GLADYS WHEELER		WELL #:		10H	RRCID -> 271392	COMPL. DATE 07/11/2013	TOTAL DEPTH 12181	PERF.12085	- 18107			
04		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	1991 3	629 9	Y	572	572 1	-0-
05		948 N	948	-0-	-0-	-0-	584 3	364 9	Y	331	331 1	-0-
*06		2520 N	869	-0-	-1651	-0-	759 3	110 9	Y	100	100 1	-0-
*07		2697 N	2323	-0-	-374	-0-	2005 3	318 9	Y	289	289 1	-0-
*08		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1451 3	436 9	Y	396	396 1	-0-
09		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	1296 3	895 9	Y	814	588 1	226

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
FORREST WHEELER		WELL #:		4H	RRCID -> 271584	COMPL. DATE 04/30/2013	TOTAL DEPTH 11955	PERF.11962	- 16912				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	3813 X	1062	-0-	-2751	-0-	906 3	1 4	Y	141	122 0	19 1	-0-	
*11	780 X	330	-0-	-450	-0-	155 9	255 3	1 4	Y	67	67 0	-0-	
12	682 X	53	-0-	-629	-0-	74 9	44 3	9 9	Y	8	8 1	-0-	
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-		-0-	
02	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1021 3	314 3	274 9	Y	249	223 0	26 1	-0-
03	1054 X	699	-0-	-355	-0-	314 3	314 3	385 9	Y	350	349 0	1 1	-0-
*04	567 X	567	-0-	-0-	-0-	418 3	149 9	Y	135	133 0	2 1	-0-	
05	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1265 3	327 9	Y	297	297 0		-0-	
*06	1380 X	812	-0-	-568	-0-	583 3	229 9	Y	208	208 0		-0-	
*07	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1271 3	235 9	Y	214	214 0		-0-	
*08	1519 X	1029	-0-	-490	-0-	834 3	195 9	Y	177	177 0		-0-	
09	1470 X	313	-0-	-1157	-0-	160 3	153 9	Y	139	139 0		-0-	

EDWARDS B		WELL #:		4H	RRCID -> 271632	COMPL. DATE 08/21/2013	TOTAL DEPTH 12492	PERF.12435	- 18095				
04	4860 X	2847	-0-	-2013	-0-	2723 3	124 9	Y	113	113 1	-0-		
05	5022 X	1380	-0-	-3642	-0-	1349 3	31 9	Y	28	28 1	-0-		
*06	3870 X	1072	-0-	-2798	-0-	1019 3	53 9	Y	48	48 1	-0-		
*07	3999 X	681	-0-	-3318	-0-	681 3		Y	-0-		-0-		
*08	2945 X	524	-0-	-2421	-0-	509 3	15 9	Y	14	14 1	-0-		
09	2850 X	733	-0-	-2117	-0-	699 3	34 9	Y	31	12 1	19		

STS		WELL #:		22H	RRCID -> 271639	COMPL. DATE 01/02/2014	TOTAL DEPTH 11059	PERF.11083	- 15537				
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	346 3	9 9	Y	8	8 1	-0-		
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		Y	-0-		-0-		
*06	3000 N	9633	-0-	6633	6633	9519 3	114 9	Y	104	104 1	-0-		
*07	3100 N	9530	-0-	6430	13063	9485 3	45 9	Y	41	41 1	-0-		
*08	3100 N	7878	-0-	4778	17841	7854 3	24 9	Y	22	22 1	-0-		
09	24113 X	6272	-0-	-17841	-0-	5870 3	402 9	Y	365	247 1	118		

DONNELL B		WELL #:		1H	RRCID -> 271649	COMPL. DATE 06/01/2013	TOTAL DEPTH 11706	PERF.11959	- 18947				
04	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	689 1	4820 3	N	289	454 1	-0-		
05	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	318 9	637 1	N	118	118 1	-0-		
*06	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	130 9	368 1	N	126	126 1	-0-		
*07	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	139 9	553 1	N	115	115 1	-0-		
*08	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	127 9	520 1	N	126	126 1	-0-		
09	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	139 9	101 1	N	161	134 1	27		

STS C		WELL #:		7H	RRCID -> 271660	COMPL. DATE 06/28/2013	TOTAL DEPTH 11026	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*06	0 W	72	-0-	72	72	57 3	15 9	Y	14	14 1	-0-		
*07	0 W	63	-0-	63	135	56 3	7 9	Y	6	6 1	-0-		
*08	0 W	60	-0-	60	195	52 3	8 9	Y	7	7 1	-0-		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	195			Y	-0-		-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
04		16380 X	12933	-0-	-3447	-0-	219 1	12714 3	N	-0-		-0-
05		16926 X	12659	-0-	-4267	-0-	214 1	12445 3	N	-0-		-0-
*06		16380 X	10910	-0-	-5470	-0-	180 1	10617 3	N	103	103 1	-0-
							113 9					
*07		14911 X	11276	-0-	-3635	-0-	192 1	11084 3	N	-0-		-0-
*08		14911 X	10382	-0-	-4529	-0-	170 1	10165 3	N	43	43 1	-0-
							47 9					
09		12930 X	10677	-0-	-2253	-0-	149 1	10152 3	N	327	162 1	165
							16 4	360 9				
STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179												
04		1140 N	758	-0-	-382	-0-	389 3	369 9	Y	335	335 1	-0-
05		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1132 3	267 9	Y	243	243 1	-0-
*06		990 N	616	-0-	-374	-0-	274 3	342 9	Y	311	311 1	-0-
*07		775 N	415	-0-	-360	-0-	232 3	183 9	Y	166	166 1	-0-
*08		1395 N	1160	-0-	-235	-0-	782 3	378 9	Y	344	344 1	-0-
09		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	789 3	545 9	Y	495	329 1	166
GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917												
04		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	884 3	362 9	Y	329	329 1	-0-
05		472 N	472	-0-	-0-	-0-	352 3	120 9	Y	109	109 1	-0-
*06		990 N	166	-0-	-824	-0-	135 3	31 9	Y	28	28 1	-0-
*07		1302 N	299	-0-	-1003	-0-	247 3	52 9	Y	47	47 1	-0-
*08		807 N	807	-0-	-0-	-0-	732 3	75 9	Y	68	68 1	-0-
09		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	562 3	498 9	Y	453	327 1	126
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805												
04		2130 N	1504	-0-	-626	-0-	177 1	1219 3	N	98	98 1	-0-
							108 9					
05		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	355 1	936 3	N	274	274 1	-0-
							301 9					
*06		2790 N	2271	-0-	-519	-0-	603 1	1346 3	N	293	293 1	-0-
							322 9					
*07		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	553 1	1064 3	N	465	465 1	-0-
							512 9					
*08		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	635 1	1343 3	N	183	183 1	-0-
							201 9					
09		2280 N	1793	-0-	-487	-0-	620 1	461 3	N	647	393 1	254
							712 9					
LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305												
04		2400 X	1116	-0-	-1284	-0-	1109 3	1 4	Y	5	5 1	-0-
							6 9					
05		2480 X	441	-0-	-2039	-0-	429 3	12 9	Y	11	11 1	-0-
*06		2400 X	95	-0-	-2305	-0-	89 3	6 9	Y	5	5 1	-0-
07		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-		-0-
*08		2480 X	2355	-0-	-125	-0-	2313 3	42 9	Y	38	38 1	-0-
09		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3886 3	79 9	Y	72	31 1	41

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6390 X	4203	-0-	-2187	-0-	3891	3	312	9	Y	284	284	1	-0-
05	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	7925	3	627	9	Y	570	570	1	-0-
*06	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6312	3	389	9	Y	354	354	1	-0-
*07	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	5686	3	341	9	Y	310	310	1	-0-
*08	6603 X	5114	-0-	-1489	-0-	4834	3	36	4	Y	222	222	1	-0-
09	6390 X	4830	-0-	-1560	-0-	4226	3	4	4	Y	545	290	1	255
						244	9							
						600	9							

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622														
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	20	1	1128	3	N	-0-			-0-
05	1736 N	1724	-0-	-12	-0-	28	1	1696	3	N	-0-			-0-
*06	1530 N	1315	-0-	-215	-0-	21	1	1294	3	N	-0-			-0-
*07	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	48	1	2822	3	N	-0-			-0-
*08	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	44	1	2607	3	N	-0-			-0-
09	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	34	1	2284	3	N	413	182	1	231
						116	4	454	9					

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825														
04	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	46	1	2590	3	N	-0-			27
05	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	52	1	2997	3	N	-0-			27
*06	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	38	1	2263	3	N	-0-			27
*07	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	51	1	2936	3	N	-0-			27
*08	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	43	1	2604	3	N	-0-			27
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	11	1	740	3	N	-0-			27
						58	4							

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	126	126	0	-0-

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110														
04	1470 X	403	-0-	-1067	-0-	196	3	207	9	Y	188	188	1	-0-
05	1519 X	1327	-0-	-192	-0-	1024	3	303	9	Y	275	275	1	-0-
*06	990 X	660	-0-	-330	-0-	340	3	320	9	Y	291	291	1	-0-
*07	1023 X	599	-0-	-424	-0-	366	3	233	9	Y	212	212	1	-0-
*08	1333 X	255	-0-	-1078	-0-	127	3	128	9	Y	116	116	1	-0-
09	1290 X	528	-0-	-762	-0-	91	3	437	9	Y	397	264	1	133

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340														
04	2730 X	199	-0-	-2531	-0-	199	3			Y	-0-			-0-
05	1488 X	186	-0-	-1302	-0-	186	3			Y	-0-			-0-
*06	570 X	213	-0-	-357	-0-	213	3			Y	-0-			-0-
*07	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1073	3	540	9	Y	491	491	1	-0-
*08	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1108	3	270	9	Y	245	245	1	-0-
09	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	950	3	21	4	Y	476	375	1	101
						524	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675															
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			
*02		10920 X	10236	-0-	-684	-0-	10164	3	72	9	Y	65	35	1	202
03		12535 X	12535	-0-	-0-	-0-	12516	3	19	9	Y	17	85	1	127
04		11700 X	10288	-0-	-1412	-0-	10275	3	13	9	Y	12	139	1	-0-
05		12090 X	10021	-0-	-2069	-0-	9749	3	272	9	Y	247	247	1	-0-
*06		11700 X	10714	-0-	-986	-0-	10633	3	81	9	Y	74	74	1	-0-
*07		12090 X	7658	-0-	-4432	-0-	7481	3	15	4	Y	147	147	1	-0-
							162	9							
*08		12090 X	8270	-0-	-3820	-0-	8092	3	178	9	Y	162	162	1	-0-
09		10710 X	9093	-0-	-1617	-0-	8756	3	337	9	Y	306	215	1	91

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444															
04		4590 X	1320	-0-	-3270	-0-	582	3	1	4	Y	670	670	1	-0-
							737	9							
05		4743 X	1836	-0-	-2907	-0-	1219	3	1	4	Y	560	560	1	-0-
							616	9							
*06		4350 X	2009	-0-	-2341	-0-	1448	3	4	4	Y	506	506	1	-0-
							557	9							
*07		4495 X	1504	-0-	-2991	-0-	1277	3	227	9	Y	206	206	1	-0-
*08		4495 X	1537	-0-	-2958	-0-	1336	3	201	9	Y	183	183	1	-0-
09		2010 X	1514	-0-	-496	-0-	1110	3	19	4	Y	350	276	1	74
							385	9							

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357															
04		840 X	506	-0-	-334	-0-	430	3	76	9	Y	69	69	1	-0-
05		6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6501	3	135	9	Y	123	123	1	-0-
*06		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2865	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
*07		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4712	3	62	9	Y	56	56	1	-0-
*08		6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	6138	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
09		840 X	526	-0-	-314	-0-	462	3	64	9	Y	58	39	1	19

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209															
04		3150 X	564	-0-	-2586	-0-	556	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
05		3255 X	237	-0-	-3018	-0-	95	3	142	9	Y	129	129	1	-0-
*06		2430 X	516	-0-	-1914	-0-	514	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
*07		2511 X	1844	-0-	-667	-0-	1844	3			Y	-0-	-0-		-0-
*08		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
09		570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	-0-		-0-

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912															
04		4650 X	2991	-0-	-1659	-0-	2732	3	259	9	Y	235	235	1	-0-
05		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5252	3	444	9	Y	404	404	1	-0-
*06		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4424	3	282	9	Y	256	256	1	-0-
*07		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3527	3	12	4	Y	187	187	1	-0-
							206	9							
*08		4805 X	3511	-0-	-1294	-0-	3322	3	21	4	Y	153	153	1	-0-
							168	9							
09		4650 X	3332	-0-	-1318	-0-	2905	3	10	4	Y	379	202	1	177
							417	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
LOWE		WELL #: 14H		RRCID -> 272736		COMPL. DATE 01/07/2014		TOTAL DEPTH 11941		PERF.12253 - 17215					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	691	3	366	9	Y	333	333	1		-0-
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1079	3	407	9	Y	370	370	1		-0-
*06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1081	3	604	9	Y	549	549	1		-0-
*07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1290	3	449	9	Y	408	408	1		-0-
*08	1488 N	1392	-0-	-96	-0-	1094	3	298	9	Y	271	271	1		-0-
09	1680 N	1570	-0-	-110	-0-	994	3	22	4	Y	504	397	1		107
						554	9								

WILLIE RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 272750		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 10213		PERF.10700 - 16586					
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHEELER 3		WELL #: 6H		RRCID -> 272757		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 12887		PERF.13170 - 18235					
04	7110 X	5573	-0-	-1537	-0-	92	1	5353	3	Y	99	99	1		-0-
						19	4	109	9						
05	7843 X	5139	-0-	-2704	-0-	86	1	5002	3	Y	39	39	1		-0-
						8	4	43	9						
*06	7590 X	5001	-0-	-2589	-0-	81	1	4838	3	Y	63	63	1		-0-
						13	4	69	9						
*07	7843 X	5588	-0-	-2255	-0-	94	1	5421	3	Y	56	56	1		-0-
						11	4	62	9						
*08	6262 X	5264	-0-	-998	-0-	85	1	5120	3	Y	45	45	1		-0-
						9	4	50	9						
09	5580 X	1926	-0-	-3654	-0-	27	1	1787	3	Y	85				85
						18	4	94	9						

WHEELER 3		WELL #: 9H		RRCID -> 272765		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 12900		PERF.13129 - 17000					
04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	35	1	2052	3	Y	87	87	1		-0-
						18	4	96	9						
05	2759 N	2121	-0-	-638	-0-	35	1	2035	3	Y	39	39	1		-0-
						8	4	43	9						
*06	2250 N	1933	-0-	-317	-0-	31	1	1821	3	Y	62	62	1		-0-
						13	4	68	9						
*07	2263 N	2082	-0-	-181	-0-	34	1	1971	3	Y	59	59	1		-0-
						12	4	65	9						
*08	2108 N	1752	-0-	-356	-0-	28	1	1694	3	Y	23	23	1		-0-
						5	4	25	9						
09	1920 N	454	-0-	-1466	-0-	5	1	336	3	Y	85				85
						19	4	94	9						

STS C		WELL #: 47H		RRCID -> 272768		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 11014		PERF.11410 - 18132					
04	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-				-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-				-0-
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	33	1	1895	3	Y	-0-			-0-
05		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	60	1	3458	3	Y	-0-			-0-
*06		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	47	1	2766	3	Y	-0-			-0-
*07		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	57	1	3278	3	Y	-0-			-0-
*08		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	55	1	3320	3	Y	-0-			-0-
09		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	31	1	2103	3	Y	-0-			-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108															
04		12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	204	1	11915	3	N	98	98	1	-0-
							108	9							
05		11842 X	11314	-0-	-528	-0-	189	1	10950	3	N	159	159	1	-0-
							175	9							
*06		12300 X	10348	-0-	-1952	-0-	170	1	10089	3	N	81	81	1	-0-
							89	9							
*07		12710 X	10897	-0-	-1813	-0-	184	1	10630	3	N	75	75	1	-0-
							83	9							
*08		12710 X	10500	-0-	-2210	-0-	171	1	10213	3	N	105	105	1	-0-
							116	9							
09		12240 X	10142	-0-	-2098	-0-	144	1	9779	3	N	199	86	1	113
							219	9							

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449															
04		1590 N	493	-0-	-1097	-0-	7	1	397	3	Y	81	81	1	-0-
							89	9							
05		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	23	1	1352	3	Y	243	243	1	-0-
							267	9							
*06		1590 N	278	-0-	-1312	-0-	3	1	143	3	Y	120	120	1	-0-
							132	9							
*07		496 N	455	-0-	-41	-0-	7	1	393	3	Y	50	50	1	-0-
							55	9							
*08		1643 N	739	-0-	-904	-0-	6	1	345	3	Y	353	353	1	-0-
							388	9							
09		741 N	741	-0-	-0-	-0-	6	1	376	3	Y	326	216	1	110
							359	9							

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	44	1	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	32	1	1892	3	N	28	28	1	-0-
							31	9							
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	11	1	717	3	N	104	67	1	37
							114	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	44	1	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08		3100 N	3183	-0-	83	83	49	1	2972	3	N	129	129	1	-0-
							20	4	142	9					
09		1492 N	1409	-0-	-83	-0-	16	1	1049	3	N	313	202	1	111
							344	9							

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072															
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	48	3	176	9	Y	160	160	1	-0-
05		341 N	158	-0-	-183	-0-	53	3	105	9	Y	95	95	1	-0-
*06		360 N	3	-0-	-357	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
07		244 N	244	-0-	-0-	-0-	88	3	156	9	Y	142	142	1	-0-
*08		155 N	152	-0-	-3	-0-	117	3	35	9	Y	32	32	1	-0-
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	45	3	68	9	Y	62			62

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973															
*10		615 N	615	-0-	-0-	-0-	513	3	102	9	Y	93	88	0	-0-
*11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	203	3	177	9	Y	161	161	0	-0-
*12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	91	3	87	9	Y	79	78	0	-0-
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
02		891 N	891	-0-	-0-	-0-	432	3	459	9	Y	417	397	0	-0-
03		772 N	772	-0-	-0-	-0-	236	3	536	9	Y	487	484	0	-0-
*04		498 N	498	-0-	-0-	-0-	27	3	471	9	Y	428	428	0	-0-
05		942 N	942	-0-	-0-	-0-	664	3	278	9	Y	253	253	0	-0-
*06		630 N	622	-0-	-8	-0-	393	3	229	9	Y	208	208	0	-0-
*07		403 N	372	-0-	-31	-0-	234	3	138	9	Y	125	125	0	-0-
*08		868 N	549	-0-	-319	-0-	462	3	87	9	Y	79	79	0	-0-
09		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1415	3	190	9	Y	173	173	0	-0-

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964															
04		5400 X	3910	-0-	-1490	-0-	66	1	3844	3	N	-0-			-0-
05		5332 X	4143	-0-	-1189	-0-	70	1	4057	3	N	-0-			-0-
							16	4							
*06		4860 X	3407	-0-	-1453	-0-	56	1	3351	3	N	-0-			-0-
*07		4681 X	3652	-0-	-1029	-0-	62	1	3590	3	N	-0-			-0-
*08		4371 X	3244	-0-	-1127	-0-	53	1	3191	3	N	-0-			-0-
09		4020 X	3270	-0-	-750	-0-	47	1	3223	3	N	-0-			-0-

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288															
04		3090 X	1552	-0-	-1538	-0-	1384	3	168	9	Y	153	153	1	-0-
05		3193 X	1655	-0-	-1538	-0-	1240	3	24	4	Y	355	355	1	-0-
							391	9							
*06		3090 X	533	-0-	-2557	-0-	184	3	39	4	Y	282	282	1	-0-
							310	9							
*07		3193 X	565	-0-	-2628	-0-	207	3	7	4	Y	319	319	1	-0-
							351	9							
*08		1643 X	625	-0-	-1018	-0-	297	3	7	4	Y	292	292	1	-0-
							321	9							
09		1590 X	1267	-0-	-323	-0-	135	3	6	4	Y	1024	729	0	94
							1126	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	33	1	1656	3	Y	-0-	55
*05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	13	1	719	3	Y	-0-	55
						50	4					
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	55
*07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	55
*08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	55
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	55

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874												
04	1020 N	5	-0-	-1015	-0-	4	1	1	9	Y	1	53
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53
*07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	53
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	4			Y	-0-	53

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411												
04	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	155	1	9011	3	N	-0-	-0-
05	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	145	1	8439	3	N	-0-	-0-
*06	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	143	1	8439	3	N	-0-	-0-
*07	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	164	1	9482	3	N	-0-	-0-
*08	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	144	1	8682	3	N	-0-	-0-
						29	4					
09	10146 X	10146	-0-	-0-	-0-	147	1	9999	3	N	-0-	-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021												
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	167	3	65	9	Y	59	-0-
05	930 N	363	-0-	-567	-0-	244	3	119	9	Y	108	-0-
*06	1080 N	290	-0-	-790	-0-	160	3	130	9	Y	118	-0-
*07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	322	3	68	9	Y	62	-0-
*08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	840	3	164	9	Y	149	-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	469	3	68	9	Y	62	62

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900												
*03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	24	1	1279	3	Y	361	-0-
						397	9					
04	1830 N	1325	-0-	-505	-0-	17	1	1002	3	Y	278	-0-
						306	9					
05	1116 N	660	-0-	-456	-0-	7	1	376	3	Y	252	-0-
						277	9					
*06	3000 N	3374	-0-	374	374	49	1	2944	3	Y	346	-0-
						381	9					
*07	3100 N	3597	-0-	497	871	53	1	3070	3	Y	431	-0-
						474	9					
*08	2115 N	1244	-0-	-871	-0-	18	1	1051	3	Y	159	-0-
						175	9					
09	2100 X	1169	-0-	-931	-0-	8	1	514	3	Y	588	119
						647	9					

DANNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245												
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-	-0-
05	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	4277	3	1086	9	Y	987	-0-
*06	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3044	3	772	9	Y	702	-0-
07	158 X	158	-0-	-0-	-0-	41	3	117	9	Y	106	-0-
*08	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	5509	3	1080	9	Y	982	-0-
09	4350 X	3831	-0-	-519	-0-	2813	3	1018	9	Y	925	162

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
LOWE		WELL #: 19H		RRCID -> 273561		COMPL. DATE 01/07/2014				TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3210 X	1699	-0-	-1511	-0-	1346	3	9	4	Y	313	313	1	-0-
						344	9							
05	3317 X	763	-0-	-2554	-0-	451	3	7	4	Y	277	277	1	-0-
						305	9							
*06	3210 X	2650	-0-	-560	-0-	2344	3	6	4	Y	273	273	1	-0-
						300	9							
*07	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			Y	-0-			-0-
*08	10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	10796	3	3	4	Y	146	146	1	-0-
						161	9							
09	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	10651	3	6	4	Y	357	155	1	202
						393	9							

LOWE		WELL #: 18H		RRCID -> 273564		COMPL. DATE 11/28/2013				TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 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
*10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	9	1	869	3	N	683	683	0	255
						751	9							
*11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	8	1	874	3	N	648	648	0	255
						713	9							
*12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	6	1	510	3	N	332	332	0	255
						365	9							
01	1178 N	741	-0-	-437	-0-	7	1	471	3	N	239	239	0	255
						263	9							
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	14	1	795	3	N	250	250	0	255
						275	9							
03	713 N	680	-0-	-33	-0-	6	1	468	3	N	187	187	0	255
						206	9							
*04	600 N	502	-0-	-98	-0-	4	1	304	3	N	176	176	0	255
						194	9							
05	1023 N	576	-0-	-447	-0-	6	1	408	3	N	147	147	0	255
						162	9							
*06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	6	1	462	3	N	142	142	0	255
						156	9							
*07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	20	1	1219	3	N	110	110	0	255
						121	9							
*08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	15	1	972	3	N	101	101	0	255
						111	9							
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	9	1	617	3	N	155	155	0	255
						171	9							

DONNELL A		WELL #: 31H		RRCID -> 273571		COMPL. DATE 04/14/2014				TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	16	1	957	3	Y	191	191	1	-0-
						230	4	210	9					
05	1457 X	1453	-0-	-4	-0-	19	1	1072	3	Y	329	329	1	-0-
						362	9							
*06	1410 X	947	-0-	-463	-0-	13	1	757	3	Y	161	161	1	-0-
						177	9							
*07	1457 X	887	-0-	-570	-0-	12	1	723	3	Y	138	138	1	-0-
						152	9							
*08	1457 X	812	-0-	-645	-0-	11	1	647	3	Y	140	140	1	-0-
						154	9							
09	1410 X	973	-0-	-437	-0-	9	1	647	3	Y	288	144	1	144
						317	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							AMT	AMT	M		AMT	AMT		
04		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	14	1	788	3	Y	195	195 1	-0-
							184	4	215	9				
05		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	16	1	924	3	Y	439	439 1	-0-
							483	9						
*06		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	17	1	993	3	Y	262	262 1	-0-
							288	9						
*07		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	18	1	1024	3	Y	239	239 1	-0-
							263	9						
*08		1426 N	1185	-0-	-241	-0-	15	1	906	3	Y	240	240 1	-0-
							264	9						
09		1290 N	1288	-0-	-2	-0-	12	1	789	3	Y	443	222 1	221
							487	9						
LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089														
04		840 X	656	-0-	-184	-0-	11	1	645	3	N	-0-		385
05		836 N	836	-0-	-0-	-0-	14	1	822	3	N	-0-		385
*06		920 N	920	-0-	-0-	-0-	15	1	905	3	N	-0-		385
07		682 N	78	-0-	-604	-0-	1	1	77	3	N	-0-		385
*08		837 N	87	-0-	-750	-0-	1	1	86	3	N	-0-		385
09		930 N	300	-0-	-630	-0-	2	1	157	3	N	128	128 0	385
							141	9						
STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683														
04		7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	6739	3	281	9	Y	255	255 1	-0-
05		12903 X	12903	-0-	-0-	-0-	12577	3	326	9	Y	296	296 1	-0-
*06		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4579	3	31	9	Y	28	28 1	-0-
*07		4247 X	3081	-0-	-1166	-0-	3018	3	63	9	Y	57	57 1	-0-
*08		4247 X	607	-0-	-3640	-0-	582	3	24	4	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
09		4110 X	2023	-0-	-2087	-0-	1945	3	78	9	Y	71	48 1	23
STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861														
04		5970 X	3033	-0-	-2937	-0-	2736	3	297	9	Y	270	270 1	-0-
05		6169 X	6042	-0-	-127	-0-	5509	3	13	4	Y	473	473 1	-0-
							520	9						
*06		5490 X	5196	-0-	-294	-0-	4851	3	345	9	Y	314	314 1	-0-
*07		5673 X	4828	-0-	-845	-0-	4549	3	279	9	Y	254	254 1	-0-
*08		6045 X	4664	-0-	-1381	-0-	4425	3	239	9	Y	217	217 1	-0-
09		5850 X	5159	-0-	-691	-0-	4500	3	659	9	Y	599	319 1	280

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
FORREST WHEELER		WELL #: 5H		RRCID -> 273631		COMPL. DATE 06/07/2013				TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	1845	3	22	4	Y	1201	910	0	291	1	-0-
						1321	9									
*11	985 X	985	-0-	-0-	-0-	429	3	6	4	Y	500	500	0			-0-
						550	9									
*12	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	1211	3	11	4	Y	1112	579	0	533	1	-0-
						1223	9									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	1418	3	2	4	Y	2002	1707	0	295	1	-0-
						2202	9									
03	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	1567	3	2	4	Y	976	845	0	131	1	-0-
						1074	9									
*04	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	771	3	820	9	Y	745	560	0	185	1	-0-
*05	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	3025	3	2352	9	Y	2138	2138	0			-0-
*06	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	1770	3	3	4	Y	1287	1287	0			-0-
						1416	9									
*07	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	2508	3	2078	9	Y	1889	1889	0			-0-
*08	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	2000	3	1788	9	Y	1625	1625	0			-0-
09	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	1739	3	3	4	Y	1319	1319	0			-0-
						1451	9									

HEIM		WELL #: 5H		RRCID -> 273706		COMPL. DATE 07/12/2013				TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 273730		COMPL. DATE 06/12/2013				TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462						
04	6360 X	6122	-0-	-238	-0-	101	1	5788	3	N	212	212	1			-0-
						233	9									
05	6913 X	5386	-0-	-1527	-0-	91	1	5226	3	N	63	63	1			-0-
						69	9									
*06	6690 X	6097	-0-	-593	-0-	99	1	5911	3	N	67	67	1			-0-
						13	4	74	9							
*07	6913 X	4198	-0-	-2715	-0-	69	1	4046	3	N	75	75	1			-0-
						83	9									
*08	6324 X	2688	-0-	-3636	-0-	44	1	2644	3	N	-0-					-0-
09	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	89	1	6014	3	N	183	91	1			92
						201	9									

FORREST WHEELER		WELL #: 13H		RRCID -> 273732		COMPL. DATE 07/10/2013				TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202						
04	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	2791	3	44	4	Y	561	561	1			-0-
						617	9									
05	3069 X	573	-0-	-2496	-0-	450	3	7	4	Y	105	105	1			-0-
						116	9									
*06	4170 X	239	-0-	-3931	-0-	130	3	13	4	Y	87	87	1			-0-
						96	9									
07	4309 X	114	-0-	-4195	-0-	2	4	112	9	Y	102	102	1			-0-
*08	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
09	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
JC MARTIN		WELL #: 20H		RRCID -> 274019		COMPL. DATE 04/05/2014		TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WHEELER 2		WELL #: 4H		RRCID -> 274048		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843								
04	3480 X	2747	-0-	-733	-0-	2566	3	7	4	Y	158	158	1			-0-
						174	9									
05	3596 X	2373	-0-	-1223	-0-	2243	3	8	4	Y	111	111	1			-0-
						122	9									
*06	2850 X	1469	-0-	-1381	-0-	1372	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
*07	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4151	3	199	9	Y	181	181	1			-0-
*08	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3264	3	129	9	Y	117	117	1			-0-
09	2760 X	567	-0-	-2193	-0-	499	3	14	4	Y	49					49
						54	9									

DORA MARTIN A		WELL #: 10H		RRCID -> 274102		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123								
04	11940 X	3487	-0-	-8453	-0-	60	1	3427	3	N	-0-					13
05	12338 X	9514	-0-	-2824	-0-	161	1	9353	3	N	-0-					13
*06	10680 X	7875	-0-	-2805	-0-	131	1	7744	3	N	-0-					13
*07	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	151	1	8750	3	N	-0-					13
*08	9517 X	8541	-0-	-976	-0-	140	1	8401	3	N	-0-					13
09	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	116	1	7907	3	N	-0-					13

CAROLINE PIELOP UNIT 5		WELL #: 2H		RRCID -> 274514		COMPL. DATE 12/12/2013		TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480								
04	14460 X	12136	-0-	-2324	-0-	12130	3	6	9	Y	5	27	1			-0-
05	14942 X	9305	-0-	-5637	-0-	9182	3	20	4	Y	94	94	1			-0-
						103	9									
*06	13590 X	12389	-0-	-1201	-0-	12353	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
*07	14043 X	12073	-0-	-1970	-0-	11959	3	19	4	Y	86	86	1			-0-
						95	9									
08	14043 X	11883	-0-	-2160	-0-	11788	3	95	9	Y	86	86	1			-0-
09	12390 X	11703	-0-	-687	-0-	11539	3	164	9	Y	149	105	1			44

DONNELL-MULHOLLAND UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274587		COMPL. DATE 06/24/2013		TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497								
04	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	25	1	1482	3	N	570	570	1			-0-
						121	4	627	9							
05	3999 X	2058	-0-	-1941	-0-	27	1	1609	3	N	321	321	1			-0-
						69	4	353	9							
*06	3870 X	1721	-0-	-2149	-0-	18	1	1080	3	N	473	473	1			-0-
						103	4	520	9							
*07	3999 X	2073	-0-	-1926	-0-	26	1	1559	3	N	372	372	1			-0-
						79	4	409	9							
*08	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	34	1	2038	3	N	494	494	1			-0-
						110	4	543	9							
09	2250 X	1699	-0-	-551	-0-	10	1	678	3	N	739	547	1			192
						198	4	813	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	14640 X	11476	-0-	-3164	-0-	242	1	11200	3	Y	31	45
05	15128 X	10737	-0-	-4391	-0-	243	1	10470	3	Y	22 59 1	8
*06	14640 X	10030	-0-	-4610	-0-	230	1	9800	3	Y	-0-	8
*07	13423 X	11413	-0-	-2010	-0-	267	1	11136	3	Y	9 17 1	-0-
*08	12431 X	11381	-0-	-1050	-0-	254	1	11112	3	Y	14 14 1	-0-
09	11490 X	11101	-0-	-389	-0-	228	1	10851	3	Y	20	20

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362												
04	14010 X	11417	-0-	-2593	-0-	11173	3	244	9	Y	222	222 1
05	14477 X	12749	-0-	-1728	-0-	12429	3	320	9	Y	291	291 1
*06	14010 X	11172	-0-	-2838	-0-	10969	3	15	4	Y	171	171 1
*07	13259 X	13259	-0-	-0-	-0-	12978	3	281	9	Y	255	255 1
*08	12741 X	10421	-0-	-2320	-0-	10155	3	266	9	Y	242	242 1
09	12330 X	12201	-0-	-129	-0-	11885	3	316	9	Y	287	220 1

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705												
04	18060 X	17351	-0-	-709	-0-	17079	3	272	9	Y	247	247 1
05	18662 X	13143	-0-	-5519	-0-	12948	3	195	9	Y	177	177 1
*06	18060 X	9607	-0-	-8453	-0-	9428	3	72	4	Y	97	97 1
*07	17918 X	15894	-0-	-2024	-0-	15657	3	53	4	Y	167	167 1
*08	17918 X	15033	-0-	-2885	-0-	14817	3	216	9	Y	196	196 1
09	17340 X	14275	-0-	-3065	-0-	14073	3	202	9	Y	184	141 1

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534												
04	8130 X	6384	-0-	-1746	-0-	134	1	6216	3	Y	31	45
05	8401 X	5970	-0-	-2431	-0-	135	1	5811	3	Y	22 59 1	8
*06	8130 X	5567	-0-	-2563	-0-	128	1	5439	3	Y	-0-	8
*07	7471 X	6338	-0-	-1133	-0-	148	1	6180	3	Y	9 17 1	-0-
*08	6882 X	6323	-0-	-559	-0-	141	1	6167	3	Y	14 14 1	-0-
09	6390 X	6170	-0-	-220	-0-	126	1	6022	3	Y	20	20

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174												
04	18334 X	18334	-0-	-0-	-0-	458	1	17661	3	Y	195	195 1
05	15243 X	15243	-0-	-0-	-0-	405	1	14658	3	Y	164	164 1
*06	11529 X	11529	-0-	-0-	-0-	342	1	11052	3	Y	123	123 1
*07	17301 X	17301	-0-	-0-	-0-	420	1	16742	3	Y	126	126 1
*08	15901 X	15901	-0-	-0-	-0-	357	1	15348	3	Y	178	178 1
09	16144 X	16144	-0-	-0-	-0-	275	1	15681	3	Y	171	171 1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
JC MARTIN		WELL #:		16H	RRCID ->	276642	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	10057	PERF.10888	- 17158	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14070 X	11030	-0-	-3040	-0-	232	1	10764	3	Y	31		45
05	14539 X	10320	-0-	-4219	-0-	233	1	10063	3	Y	22	59 1	8
*06	14070 X	9640	-0-	-4430	-0-	221	1	9419	3	Y	-0-		8
*07	12896 X	10969	-0-	-1927	-0-	257	1	10702	3	Y	9	17 1	-0-
*08	11935 X	10938	-0-	-997	-0-	244	1	10679	3	Y	14	14 1	-0-
09	11040 X	10670	-0-	-370	-0-	219	1	10429	3	Y	20		20

STS B		WELL #:		61H	RRCID ->	276671	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10979	- 16427	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1980 X	1417	-0-	-563	-0-	360	1	1057	3	Y	-0-		-0-
05	2046 X	1618	-0-	-428	-0-	443	1	1175	3	Y	-0-		-0-
*06	1980 X	1154	-0-	-826	-0-	338	1	816	3	Y	-0-		-0-
*07	1953 X	1394	-0-	-559	-0-	413	1	938	3	Y	39	39 1	-0-
*08	1953 X	1680	-0-	-273	-0-	452	1	1141	3	Y	79	79 0	-0-
09	1560 X	1263	-0-	-297	-0-	252	1	778	3	Y	212	212 0	-0-

FORREST WHEELER		WELL #:		8H	RRCID ->	276684	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	12238	PERF.12123	- 17026	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	6 X	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	163 X	163	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	Y	8	8 1	-0-
07	13 X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-		-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FORREST WHEELER		WELL #:		9H	RRCID ->	276685	COMPL. DATE	03/01/2015	TOTAL DEPTH	12199	PERF.12079	- 17014	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	497	1	4564	3	Y	384	384 1	-0-
05	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	220	1	1141	3	Y	165	165 1	-0-
*06	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	379	1	5286	3	Y	804	804 1	-0-
*07	10458 X	10458	-0-	-0-	-0-	762	1	8201	3	Y	1320	1320 1	-0-
*08	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	599	1	6172	3	Y	626	626 1	-0-
09	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	130	1	1487	3	Y	815	556 1	259

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//	085408									
STS			WELL #:	40H	RRCID ->	277329	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL DEPTH	11056	PERF.11223	-	15114
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	88 1	3137 3	Y	122	122 1	-0-		
05	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	134 9	91 1	1799 3	Y	171	171 1	-0-	
*06	3300 X	3288	-0-	-12	-0-	188 9	89 1	3093 3	Y	96	96 1	-0-	
*07	3410 X	3137	-0-	-273	-0-	106 9	89 1	2912 3	Y	124	124 1	-0-	
*08	3410 X	2762	-0-	-648	-0-	136 9	45 1	2654 3	Y	57	57 1	-0-	
09	3300 X	3146	-0-	-154	-0-	63 9	45 1	3101 3	Y	-0-		-0-	

STS			WELL #:	38H	RRCID ->	277393	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	11380	PERF.11261	-	15945
04	14990 X	14990	-0-	-0-	-0-	407 1	14054 3	Y	481	481 1	-0-		
05	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	529 9	438 1	8676 3	Y	354	354 1	-0-	
*06	15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	92 4	428 1	14914 3	Y	386	386 1	-0-	
*07	14959 X	14959	-0-	-0-	-0-	425 9	429 1	14040 3	Y	445	445 1	-0-	
*08	13188 X	13188	-0-	-0-	-0-	490 9	215 1	12795 3	Y	162	162 1	-0-	
09	15170 X	15170	-0-	-0-	-0-	178 9	219 1	14951 3	Y	-0-		-0-	

BROWN-TRUSTS			WELL #:	33H	RRCID ->	277881	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	11011	PERF.11166	-	16327
*10	12594 X	12594	-0-	-0-	-0-	348 1	11947 3	Y	272	272 0	-0-		
*11	10064 X	10064	-0-	-0-	-0-	299 9	230 1	9665 3	Y	154	154 0	-0-	
*12	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	169 9	178 1	6857 3	Y	102	102 0	-0-	
01	13703 X	13703	-0-	-0-	-0-	112 9	298 1	12310 3	Y	995	995 0	-0-	
02	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	1095 9	166 1	8134 3	Y	25	25 0	-0-	
03	12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	28 9	173 1	10919 3	Y	1401	1401 0	-0-	
*04	10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	1541 9	160 1	9636 3	Y	944	944 0	-0-	
05	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	1038 9	132 1	7722 3	Y	492	459 0	33 1	-0-
*06	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	541 9	135 1	7624 3	Y	565	565 0	-0-	
*07	10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	622 9	176 1	10147 3	Y	523	523 0	-0-	
*08	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	575 9	143 1	8274 3	Y	314	314 0	-0-	
09	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	345 9	156 1	9629 3	Y	495	495 0	-0-	
						545 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299														
M O	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
*10	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	342	1	11737	3	Y	268	268	0	-0-
						295	9							
*11	9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	226	1	9497	3	Y	151	151	0	-0-
						166	9							
*12	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	175	1	6738	3	Y	100	100	0	-0-
						110	9							
01	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	293	1	12103	3	Y	995	995	0	-0-
						1095	9							
02	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	164	1	7994	3	Y	25	25	0	-0-
						28	9							
03	12449 X	12449	-0-	-0-	-0-	170	1	10738	3	Y	1401	1401	0	-0-
						1541	9							
*04	10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	158	1	9475	3	Y	944	944	0	-0-
						1038	9							
05	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	130	1	7592	3	Y	493	459	0	34 1 -0-
						542	9							
*06	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	132	1	7498	3	Y	565	565	0	-0-
						622	9							
*07	10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	173	1	9977	3	Y	523	523	0	-0-
						575	9							
*08	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	141	1	8133	3	Y	314	314	0	-0-
						345	9							
09	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	154	1	9464	3	Y	495	495	0	-0-
						49	4	545	9					

BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288														
*10	14420 X	14420	-0-	-0-	-0-	398	1	13679	3	Y	312	312	0	-0-
						343	9							
*11	11524 X	11524	-0-	-0-	-0-	263	1	11067	3	Y	176	176	0	-0-
						194	9							
*12	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	204	1	7855	3	Y	115	115	0	-0-
						127	9							
01	15503 X	15503	-0-	-0-	-0-	341	1	14067	3	Y	995	995	0	-0-
						1095	9							
02	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	191	1	9322	3	Y	25	25	0	-0-
						28	9							
03	14194 X	14194	-0-	-0-	-0-	199	1	12454	3	Y	1401	1401	0	-0-
						1541	9							
*04	12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	184	1	11006	3	Y	944	944	0	-0-
						1038	9							
05	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	152	1	8830	3	Y	493	459	0	34 1 -0-
						542	9							
*06	9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	155	1	8697	3	Y	565	565	0	-0-
						622	9							
*07	12366 X	12366	-0-	-0-	-0-	201	1	11590	3	Y	523	523	0	-0-
						575	9							
*08	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	164	1	9467	3	Y	314	314	0	-0-
						345	9							
09	11762 X	11762	-0-	-0-	-0-	179	1	11038	3	Y	495	495	0	-0-
						545	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
BROWN-TRUSTS		WELL #: 35H		RRCID -> 278605		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 10990		PERF.11266 - 15785				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	89	1	5447	3	Y	944	944	0	-0-
						1038	9							
05	5115 X	4950	-0-	-165	-0-	73	1	4336	3	Y	492	459	0	33 1 -0-
						541	9							
*06	7050 X	5039	-0-	-2011	-0-	75	1	4342	3	Y	565	565	0	-0-
						622	9							
*07	7285 X	6405	-0-	-880	-0-	97	1	5733	3	Y	523	523	0	-0-
						575	9							
*08	7285 X	5046	-0-	-2239	-0-	79	1	4622	3	Y	314	314	0	-0-
						345	9							
09	6210 X	5953	-0-	-257	-0-	86	1	5322	3	Y	495	495	0	-0-
						545	9							

BROWN-TRUSTS		WELL #: 36H		RRCID -> 278626		COMPL. DATE 11/28/2015		TOTAL DEPTH 11039		PERF.11285 - 15928				
M O	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
*10	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	83	1	2848	3	Y	65	65	0	-0-
						72	9							
*11	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	55	1	2304	3	Y	37	37	0	-0-
						41	9							
12	2976 X	1695	-0-	-1281	-0-	42	1	1620	3	Y	30	30	0	-0-
						33	9							
01	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	70	1	3085	3	Y	995	995	0	-0-
						1095	9							
02	2716 X	1962	-0-	-754	-0-	39	1	1895	3	Y	25	25	0	-0-
						28	9							
03	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	40	1	2861	3	Y	1401	1401	0	-0-
						1541	9							
*04	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	37	1	2446	3	Y	944	944	0	-0-
						1038	9							
05	3193 X	2482	-0-	-711	-0-	31	1	1910	3	Y	492	459	0	33 1 -0-
						541	9							
*06	3090 X	2644	-0-	-446	-0-	31	1	1991	3	Y	565	565	0	-0-
						622	9							
*07	3193 X	3187	-0-	-6	-0-	41	1	2571	3	Y	523	523	0	-0-
						575	9							
*08	3193 X	2385	-0-	-808	-0-	33	1	2007	3	Y	314	314	0	-0-
						345	9							
09	3090 X	2818	-0-	-272	-0-	36	1	2237	3	Y	495	495	0	-0-
						545	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	185	1	6344	3	Y	145	145	0	-0-
						160	9							
*11	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	122	1	5132	3	Y	82	82	0	-0-
						90	9							
12	6665 X	3801	-0-	-2864	-0-	94	1	3643	3	Y	58	58	0	-0-
						64	9							
01	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	159	1	6677	3	Y	995	995	0	-0-
						1095	9							
02	6048 X	4440	-0-	-1608	-0-	88	1	4324	3	Y	25	25	0	-0-
						28	9							
03	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	92	1	5998	3	Y	1401	1401	0	-0-
						1541	9							
*04	6900 X	6369	-0-	-531	-0-	85	1	5246	3	Y	944	944	0	-0-
						1038	9							
05	7130 X	4785	-0-	-2345	-0-	70	1	4173	3	Y	493	459	0	-0-
						542	9					34	1	
*06	6900 X	4878	-0-	-2022	-0-	72	1	4184	3	Y	565	565	0	-0-
						622	9							
*07	7037 X	6188	-0-	-849	-0-	93	1	5520	3	Y	523	523	0	-0-
						575	9							
*08	7037 X	4868	-0-	-2169	-0-	76	1	4447	3	Y	314	314	0	-0-
						345	9							
09	6000 X	5743	-0-	-257	-0-	83	1	5115	3	Y	495	495	0	-0-
						545	9							

STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305														
*10	12726 X	12726	-0-	-0-	-0-	181	1	11215	3	Y	1209	1209	0	102
						1330	9							
*11	12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	180	1	11491	3	Y	948	948	0	66
						1043	9					36	1	
*12	13454 X	4851	-0-	-8603	-0-	70	1	4388	3	Y	314	272	0	-0-
						48	4	345	9			108	1	
01	18041 X	18041	-0-	-0-	-0-	305	1	16193	3	Y	1368	1368	0	-0-
						38	4	1505	9					
*02	12040 X	2948	-0-	-9092	-0-	38	1	2368	3	Y	427	314	0	-0-
						72	4	470	9			113	1	
*03	13144 X	2533	-0-	-10611	-0-	26	1	1917	3	Y	480	314	0	-0-
						62	4	528	9			166	1	
*04	16140 X	9421	-0-	-6719	-0-	117	1	7744	3	Y	1394	826	0	-0-
						27	4	1533	9			568	1	
05	16678 X	9825	-0-	-6853	-0-	121	1	8114	3	Y	1445	834	0	-0-
						1590	9					611	1	
*06	16140 X	9115	-0-	-7025	-0-	113	1	7851	3	Y	1046	770	0	-0-
						1151	9					276	1	
*07	9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	124	1	8356	3	Y	942	723	0	-0-
						1036	9					219	1	
*08	9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	122	1	8282	3	Y	620	620	0	-0-
						682	9							
09	8640 X	7669	-0-	-971	-0-	103	1	7024	3	Y	493	493	0	-0-
						542	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STS B		WELL #:		51H	RRCID ->	283956	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10574	PERF.11106	- 16868	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	163	1	1970	3	Y	493	493 0	-0-
						542	9						
*11	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	259	1	2652	3	Y	222	222 0	-0-
						244	9						
*12	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	243	1	1917	3	Y	181	149 0	32 1 -0-
						199	9						
01	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	315	1	3213	3	Y	852	852 0	-0-
						937	9						
02	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	278	1	2019	3	Y	107	78 0	29 1 -0-
						118	9						
03	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	384	1	2351	3	Y	27	23 0	4 1 -0-
						30	9						
*04	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	193	1	1436	3	Y	114	114 0	-0-
						125	9						
05	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	218	1	1823	3	Y	106	106 0	-0-
						117	9						
*06	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	236	1	1748	3	Y	55	42 0	13 1 -0-
						61	9						
*07	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	213	1	1457	3	Y	110	110 0	-0-
						121	9						
*08	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	128	1	1017	3	Y	45	45 0	-0-
						50	9						
09	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	203	1	1553	3	Y	218	218 0	-0-
						240	9						

STS B		WELL #:		49H	RRCID ->	284165	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10616	PERF.11160	- 16747	
*10	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	467	1	4234	3	Y	825	825 0	-0-
						908	9						
*11	10501 X	10501	-0-	-0-	-0-	864	1	9042	3	Y	541	541 0	-0-
						595	9						
*12	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	879	1	6718	3	Y	1115	947 0	168 1 -0-
						1227	9						
01	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	833	1	5704	3	Y	567	567 0	-0-
						624	9						
02	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	794	1	5349	3	Y	68	51 0	17 1 -0-
						75	9						
03	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	929	1	6078	3	Y	600	523 0	77 1 -0-
						660	9						
*04	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	554	1	4306	3	Y	756	756 0	-0-
						832	9						
05	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	629	1	5329	3	Y	808	808 0	-0-
						889	9						
*06	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	654	1	5012	3	Y	566	428 0	138 1 -0-
						623	9						
*07	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	484	1	4110	3	Y	840	840 0	-0-
						924	9						
*08	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	343	1	2828	3	Y	576	576 0	-0-
						634	9						
09	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	652	1	5187	3	Y	656	656 0	-0-
						722	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS B		WELL #:		50H	RRCID ->	284166	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10942	- 16680
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*10	11005 X	6235	-0-	-4770	-0-	691	1	5273	3	Y	246	246 0 -0-
						271	9					
*11	15231 X	15231	-0-	-0-	-0-	1338	1	13391	3	Y	456	456 0 -0-
						502	9					
*12	13361 X	11081	-0-	-2280	-0-	1282	1	9246	3	Y	503	426 0 77 1 -0-
						553	9					
01	13361 X	10960	-0-	-2401	-0-	1379	1	8967	3	Y	558	558 0 -0-
						614	9					
02	12068 X	10378	-0-	-1690	-0-	1156	1	8226	3	Y	905	670 0 235 1 -0-
						996	9					
03	13361 X	11399	-0-	-1962	-0-	1341	1	8994	3	Y	967	842 0 125 1 -0-
						1064	9					
*04	12930 X	7582	-0-	-5348	-0-	840	1	6299	3	Y	403	403 0 -0-
						443	9					
05	11067 X	9443	-0-	-1624	-0-	950	1	7902	3	Y	537	537 0 -0-
						591	9					
*06	11130 X	8610	-0-	-2520	-0-	982	1	7228	3	Y	364	280 0 84 1 -0-
						400	9					
*07	11501 X	9777	-0-	-1724	-0-	979	1	7312	3	Y	1351	1351 0 -0-
						1486	9					
*08	10788 X	9113	-0-	-1675	-0-	520	1	6056	3	Y	2306	2306 0 -0-
						2537	9					
09	8730 X	8129	-0-	-601	-0-	814	1	6624	3	Y	628	628 0 -0-
						691	9					

STS B		WELL #:		52H	RRCID ->	287167	COMPL. DATE	06/09/2019	TOTAL DEPTH	10654	PERF.11189	- 16976
*10	25048 X	24000	-0-	-1048	-0-	22542	3	1458	9	Y	1325	1282 0 43 1 17
						18211	3	1338	9	Y	1216	1093 0 124 1 16
*11	20190 X	19549	-0-	-641	-0-	18211	3	1338	9	Y	1216	1093 0 124 1 16
						13343	3	1301	9	Y	1183	1013 0 170 1 16
*12	22134 X	14644	-0-	-7490	-0-	13480	3	1221	9	Y	1110	1060 0 41 1 25
						8828	3	1221	9	Y	1110	1060 0 41 1 25
01	23529 X	14701	-0-	-8828	-0-	9970	3	1075	9	Y	977	968 0 18 1 16
						11093	3	1224	9	Y	1113	966 0 145 1 18
02	21672 X	11045	-0-	-10627	-0-	21854	3	1186	9	Y	1078	892 0 204 1 -0-
03	23994 X	12317	-0-	-11677	-0-	26053	3	1341	9	Y	1219	1014 0 205 1 -0-
*04	23040 X	23040	-0-	-0-	-0-	21386	3	1151	9	Y	1046	844 0 202 1 -0-
						27394	3	1228	9	Y	1116	968 0 148 1 -0-
05	27394 X	27394	-0-	-0-	-0-	24224	3	1054	9	Y	958	886 0 72 1 -0-
*06	22537 X	22537	-0-	-0-	-0-	23221	3	862	9	Y	784	745 0 39 1 -0-
*07	25855 X	25855	-0-	-0-	-0-							
*08	27001 X	25278	-0-	-1723	-0-							
09	26130 X	24083	-0-	-2047	-0-							

STS B		WELL #:		53H	RRCID ->	287168	COMPL. DATE	06/09/2019	TOTAL DEPTH	10623	PERF.11139	- 16900
*10	20894 X	20407	-0-	-487	-0-	19119	3	1288	9	Y	1171	1137 0 34 1 13
						15899	3	1130	9	Y	1027	927 0 100 1 13
*11	17460 X	17029	-0-	-431	-0-	12028	3	1043	9	Y	948	808 0 140 1 13
						13071	3	1015	9	Y	923	881 0 34 1 21
*12	19220 X	13071	-0-	-6149	-0-	12020	3	911	9	Y	828	820 0 16 1 13
						19964	3	1156	9	Y	1051	912 0 135 1 17
01	19964 X	13035	-0-	-6929	-0-	18213	3	807	9	Y	734	594 0 157 1 -0-
						21838	3	1251	9	Y	1137	932 0 205 1 -0-
02	18424 X	10462	-0-	-7962	-0-	20790	3	1211	9	Y	1101	905 0 196 1 -0-
						22246	3	1147	9	Y	1043	895 0 148 1 -0-
03	20398 X	13219	-0-	-7179	-0-	19639	3	682	9	Y	620	576 0 44 1 -0-
						21483	3	821	9	Y	746	721 0 25 1 -0-
*04	19020 X	19020	-0-	-0-	-0-							
05	21838 X	21838	-0-	-0-	-0-							
*06	22001 X	22001	-0-	-0-	-0-							
*07	22246 X	22246	-0-	-0-	-0-							
*08	21483 X	20321	-0-	-1162	-0-							
09	21600 X	20499	-0-	-1101	-0-							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
FORREST WHEELER		WELL #: 19H		RRCID -> 287475		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 11730		PERF.12226 - 17437			
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*10	11005 X	6258	-0-	-4747	-0-	5189 3	1069 9	Y	972	972 0		12	
*11	10650 X	5842	-0-	-4808	-0-	4949 3	893 9	Y	812	812 0		12	
*12	11005 X	5494	-0-	-5511	-0-	4509 3	985 9	Y	895	895 0		12	
*01	11005 X	5235	-0-	-5770	-0-	4377 3	858 9	Y	780	780 0		12	
*02	9940 X	5061	-0-	-4879	-0-	4199 3	862 9	Y	784	784 0		12	
*03	6262 X	1873	-0-	-4389	-0-	1655 3	218 9	Y	198	198 0		12	
*04	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	6150 3	1025 9	Y	932	932 0		12	
*05	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	6893 3	971 9	Y	883	883 0		12	
*06	10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	9039 3	1309 9	Y	1190	1190 0	11 1	1	
*07	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	6616 3	1388 9	Y	1262	1199 0	64 1	-0-	
*08	7471 X	6595	-0-	-876	-0-	5339 3	1256 9	Y	1142	1128 0	14 1	-0-	
09	9750 X	6097	-0-	-3653	-0-	4983 3	1114 9	Y	1013	1011 0	2 1	-0-	

FORREST WHEELER		WELL #: 21H		RRCID -> 287480		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 11774		PERF.12357 - 17449			
*10	11718 X	7647	-0-	-4071	-0-	6656 3	991 9	Y	901	901 0		17	
*11	11340 X	5073	-0-	-6267	-0-	4502 3	571 9	Y	519	519 0		17	
*12	11718 X	10372	-0-	-1346	-0-	9199 3	1173 9	Y	1066	1066 0		17	
*01	11718 X	7273	-0-	-4445	-0-	6400 3	873 9	Y	794	794 0		17	
*02	10584 X	1247	-0-	-9337	-0-	1168 3	79 9	Y	72	72 0		17	
*03	9827 X	486	-0-	-9341	-0-	419 3	67 9	Y	61	61 0		17	
*04	10050 X	1487	-0-	-8563	-0-	1106 3	131 4	Y	227	227 0		17	
*05	10385 X	358	-0-	-10027	-0-	250 9	78 9	Y	71	71 0		17	
*06	7050 X	71	-0-	-6979	-0-	280 3	18 9	Y	16	16 0	16 1	1	
*07	1426 X	265	-0-	-1161	-0-	53 3	45 9	Y	41	40 0	2 1	-0-	
*08	1426 X	358	-0-	-1068	-0-	220 3	95 9	Y	86	85 0	1 1	-0-	
09	1380 X	719	-0-	-661	-0-	656 3	63 9	Y	57	57 0		-0-	

STS B		WELL #: 54H		RRCID -> 287726		COMPL. DATE 06/09/2019		TOTAL DEPTH 10697		PERF.11112 - 16941			
*10	21793 X	21459	-0-	-334	-0-	20173 3	1286 9	Y	1169	1132 0	37 1	15	
*11	18750 X	18115	-0-	-635	-0-	17071 3	1044 9	Y	949	837 0	112 1	15	
*12	20305 X	13413	-0-	-6892	-0-	12416 3	997 9	Y	906	752 0	155 1	14	
01	21049 X	13007	-0-	-8042	-0-	12009 3	998 9	Y	907	864 0	36 1	21	
02	19376 X	11157	-0-	-8219	-0-	10292 3	865 9	Y	786	778 0	16 1	13	
03	21452 X	13653	-0-	-7799	-0-	12433 3	1220 9	Y	1109	968 0	137 1	17	
*04	20100 X	20100	-0-	-0-	-0-	19329 3	771 9	Y	701	554 0	164 1	-0-	
05	21416 X	21416	-0-	-0-	-0-	20262 3	1154 9	Y	1049	844 0	205 1	-0-	
*06	19526 X	19526	-0-	-0-	-0-	18767 3	759 9	Y	690	582 0	108 1	-0-	
*07	20584 X	19595	-0-	-989	-0-	19160 3	435 9	Y	395	247 0	148 1	-0-	
*08	21111 X	20165	-0-	-946	-0-	19581 3	584 9	Y	531	485 0	46 1	-0-	
09	21003 X	21003	-0-	-0-	-0-	20223 3	780 9	Y	709	681 0	28 1	-0-	

STS B		WELL #: 55H		RRCID -> 287833		COMPL. DATE 06/09/2019		TOTAL DEPTH 10654		PERF.11112 - 16963			
*10	20429 X	20022	-0-	-407	-0-	18853 3	1169 9	Y	1063	1028 0	35 1	14	
*11	17597 X	17597	-0-	-0-	-0-	16512 3	1085 9	Y	986	880 0	106 1	14	
*12	18290 X	13556	-0-	-4734	-0-	12596 3	960 9	Y	873	728 0	145 1	14	
01	19623 X	13512	-0-	-6111	-0-	12507 3	1005 9	Y	914	872 0	35 1	21	
02	18088 X	11085	-0-	-7003	-0-	10254 3	831 9	Y	755	746 0	16 1	14	
03	20026 X	14803	-0-	-5223	-0-	13641 3	1162 9	Y	1056	913 0	140 1	17	
*04	19089 X	19089	-0-	-0-	-0-	18357 3	732 9	Y	665	533 0	149 1	-0-	
05	20921 X	20921	-0-	-0-	-0-	19822 3	1099 9	Y	999	794 0	205 1	-0-	
*06	20075 X	20075	-0-	-0-	-0-	19077 3	998 9	Y	907	755 0	152 1	-0-	
*07	19638 X	19638	-0-	-0-	-0-	18718 3	920 9	Y	836	688 0	148 1	-0-	
*08	20615 X	19448	-0-	-1167	-0-	18638 3	810 9	Y	736	688 0	48 1	-0-	
09	19950 X	18613	-0-	-1337	-0-	17919 3	694 9	Y	631	604 0	27 1	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		25710 X	15212	-0-	-10498	-0-	253 1	14680 3	215 9	Y	195	193	1			346
05		26567 X	16484	-0-	-10083	-0-	275 1	15939 3	264 9	Y	240	369	1			217
*06		25710 X	13706	-0-	-12004	-0-	226 1	13325 3	127 9	Y	115	188	1			144
*07		21049 X	12197	-0-	-8852	-0-	207 1	11977 3	12 9	Y	11	155	1			-0-
*08		12841 X	12841	-0-	-0-	-0-	209 1	12539 3	72 9	Y	65	65	1			-0-
09		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	54 1	3618 3	177 9	Y	161	51	1			110

STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826																
*10		102223 X	102223	-0-	-0-	-0-	1826 1	97610 3	2786 9	Y	2533	2533	0			26
*11		101262 X	101262	-0-	-0-	-0-	1725 1	97812 3	1725 9	Y	1568	1568	0			26
*12		98153 X	98153	-0-	-0-	-0-	1705 1	95157 3	1290 9	Y	1173	1173	0			26
01		100006 X	95294	-0-	-4712	-0-	1927 1	92266 3	1100 9	Y	1000	1000	0			26
02		93072 X	75178	-0-	-17894	-0-	1471 1	72699 3	1008 9	Y	916	916	0			26
03		104625 X	668	-0-	-103957	-0-	11 1	647 3	10 9	Y	9	9	0			26
*04		101250 X	43374	-0-	-57876	-0-	700 1	41519 3	1154 9	Y	1049	1049	0			26
05		98146 X	53444	-0-	-44702	-0-	848 1	50739 3	1857 9	Y	1688	1688	0			26
*06		92220 X	46439	-0-	-45781	-0-	723 1	44286 3	1429 9	Y	1299	1299	0			26
*07		83235 X	52190	-0-	-31045	-0-	840 1	50065 3	1285 9	Y	1168	1168	0			26
*08		51987 X	51326	-0-	-661	-0-	813 1	49755 3	758 9	Y	689	689	0			26
09		50310 X	47622	-0-	-2688	-0-	675 1	46102 3	845 9	Y	768	768	0			26

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STS		WELL #: 27H		RRCID -> 288372		COMPL. DATE 09/06/2019		TOTAL DEPTH 11179		PERF.11835 - 20769				
M O	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
*10	98828 X	80399	-0-	-18429	-0-	1477	1	77691	3	Y	1119	1119	0	22
						1231	9							
*11	86160 X	65680	-0-	-20480	-0-	1124	1	63603	3	Y	866	866	0	22
						953	9							
*12	81096 X	69700	-0-	-11396	-0-	1209	1	67438	3	Y	956	956	0	22
						1	4	1052	9					
01	81096 X	73726	-0-	-7370	-0-	1486	1	71292	3	Y	861	861	0	22
						1	4	947	9					
02	72632 X	64737	-0-	-7895	-0-	1253	1	62336	3	Y	868	868	0	22
						193	4	955	9					
03	80414 X	69896	-0-	-10518	-0-	1093	1	67435	3	Y	1242	1242	0	22
						2	4	1366	9					
*04	70680 X	62939	-0-	-7741	-0-	1026	1	60670	3	Y	1129	1129	0	22
						1	4	1242	9					
05	73718 X	59755	-0-	-13963	-0-	978	1	57653	3	Y	1022	1022	0	22
						1124	9							
*06	71340 X	57362	-0-	-13978	-0-	918	1	55400	3	Y	948	948	0	22
						1	4	1043	9					
*07	71672 X	57075	-0-	-14597	-0-	939	1	55299	3	Y	761	761	0	22
						837	9							
*08	69905 X	54210	-0-	-15695	-0-	856	1	52437	3	Y	834	834	0	22
						917	9							
09	62940 X	53633	-0-	-9307	-0-	758	1	51761	3	Y	1013	1013	0	22
						1114	9							

STS		WELL #: 28H		RRCID -> 288391		COMPL. DATE 09/06/2019		TOTAL DEPTH 11090		PERF.11922 - 21914				
*10	125231 X	125231	-0-	-0-	-0-	2260	1	120339	3	Y	2392	2392	0	33
						1	4	2631	9					
*11	122355 X	122355	-0-	-0-	-0-	2099	1	118587	3	Y	1517	1517	0	33
						1669	9							
*12	117255 X	117255	-0-	-0-	-0-	2031	1	113537	3	Y	1533	1533	0	33
						1	4	1686	9					
01	123101 X	107415	-0-	-15686	-0-	2165	1	103798	3	Y	1319	1319	0	33
						1	4	1451	9					
02	113120 X	82710	-0-	-30410	-0-	1622	1	79838	3	Y	1058	1058	0	33
						86	4	1164	9					
03	126449 X	1005	-0-	-125444	-0-	15	1	947	3	Y	39	39	0	33
						43	9							
*04	122370 X	50800	-0-	-71570	-0-	803	1	48050	3	Y	1743	1743	0	33
						30	4	1917	9					
05	117242 X	57900	-0-	-59342	-0-	928	1	55156	3	Y	1484	1484	0	33
						184	4	1632	9					
*06	103950 X	54704	-0-	-49246	-0-	863	1	52488	3	Y	1229	1229	0	33
						1	4	1352	9					
*07	91574 X	56753	-0-	-34821	-0-	917	1	54525	3	Y	1192	1192	0	33
						1311	9							
*08	56575 X	55161	-0-	-1414	-0-	860	1	53055	3	Y	1133	1133	0	33
						1246	9							
09	54750 X	53377	-0-	-1373	-0-	752	1	51332	3	Y	1175	1175	0	33
						1293	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.L// 085408													
JC MARTIN WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	29910 X	18705	-0-	-11205	-0-	314	1	18295	3	Y	87	101 1	28
						96	9						
05	30907 X	19877	-0-	-11030	-0-	334	1	19463	3	Y	73	75 1	26
						80	9						
*06	29910 X	15395	-0-	-14515	-0-	257	1	15068	3	Y	64	69 1	21
						70	9						
*07	29016 X	22055	-0-	-6961	-0-	370	1	21426	3	Y	94	84 1	31
						156	4	103	9				
*08	27094 X	19790	-0-	-7304	-0-	322	1	19374	3	Y	85	86 1	30
						94	9						
09	19230 X	11746	-0-	-7484	-0-	169	1	11498	3	Y	72	71 1	31
						79	9						

STS WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023													
*10	107378 X	107378	-0-	-0-	-0-	1958	1	103589	3	Y	1664	1664 0	26
						1	4	1830	9				
*11	92400 X	89978	-0-	-2422	-0-	1551	1	87121	3	Y	1187	1187 0	26
						1306	9						
*12	97247 X	96861	-0-	-386	-0-	1678	1	93726	3	Y	1324	1324 0	26
						1	4	1456	9				
01	106051 X	90359	-0-	-15692	-0-	1822	1	87228	3	Y	1189	1189 0	26
						1	4	1308	9				
02	96992 X	76333	-0-	-20659	-0-	1479	1	73486	3	Y	1244	1244 0	26
						1368	9						
03	107384 X	139	-0-	-107245	-0-	2	1	137	3	Y	-0-		26
*04	107842 X	107842	-0-	-0-	-0-	1755	1	103960	3	Y	1932	1932 0	26
						2	4	2125	9				
*05	96875 X	91459	-0-	-5416	-0-	1501	1	88191	3	Y	1605	1605 0	26
						1	4	1766	9				
*06	87450 X	79210	-0-	-8240	-0-	1265	1	76330	3	Y	1467	1467 0	26
						1	4	1614	9				
*07	108314 X	75239	-0-	-33075	-0-	1236	1	72801	3	Y	1093	1093 0	26
						1202	9						
*08	108314 X	65485	-0-	-42829	-0-	1037	1	63363	3	Y	917	917 0	26
						76	4	1009	9				
09	104820 X	60936	-0-	-43884	-0-	863	1	58984	3	Y	990	990 0	26
						1089	9						

JC MARTIN WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055													
04	70830 X	54609	-0-	-16221	-0-	917	1	53438	3	Y	230	225 1	74
						1	4	253	9				
05	73191 X	56173	-0-	-17018	-0-	947	1	55011	3	Y	195	199 1	70
						215	9						
*06	70830 X	55052	-0-	-15778	-0-	910	1	53908	3	Y	212	212 1	70
						1	4	233	9				
*07	62837 X	43053	-0-	-19784	-0-	720	1	42155	3	Y	162	179 1	53
						178	9						
*08	63909 X	63909	-0-	-0-	-0-	1040	1	62607	3	Y	238	208 1	83
						262	9						
09	55050 X	23923	-0-	-31127	-0-	358	1	23438	3	Y	115	149 1	49
						127	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
GENTRY		WELL #: 33H		RRCID -> 288495		COMPL. DATE 05/29/2019			TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	61740 X	49513	-0-	-12227	-0-	832 1	48541 3	31 9	Y	28	32 1			13
05	74152 X	45044	-0-	-29108	-0-	109 4	44061 3	33 9	Y	30	25 1			18
*06	71760 X	38143	-0-	-33617	-0-	188 4	37343 3	21 9	Y	19	23 1			14
*07	74152 X	23871	-0-	-50281	-0-	629 1	23357 3	10 9	Y	9	16 1			7
*08	24467 X	24467	-0-	-0-	-0-	150 4	24020 3	42 9	Y	38	6 1			39
09	66459 X	66459	-0-	-0-	-0-	400 1	65179 3	178 9	Y	162	145 1			56

STS C		WELL #: 3H		RRCID -> 288713		COMPL. DATE 10/03/2019			TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135					
*10	22150 X	22150	-0-	-0-	-0-	359 1	19140 3	2651 9	Y	2410	2410 0			-0-
*11	19531 X	19531	-0-	-0-	-0-	293 1	17042 3	2196 9	Y	1996	1996 0			-0-
*12	20181 X	18902	-0-	-1279	-0-	278 1	16009 3	2615 9	Y	2377	2338 0	39 1		-0-
01	20181 X	18306	-0-	-1875	-0-	310 1	15354 3	2642 9	Y	2402	2352 0			50
02	18228 X	16765	-0-	-1463	-0-	276 1	14195 3	2294 9	Y	2085	2085 0			50
03	20181 X	15774	-0-	-4407	-0-	219 1	13727 3	1828 9	Y	1662	1662 0			50
*04	14700 X	12927	-0-	-1773	-0-	185 1	11134 3	1608 9	Y	1462	1430 0	27 1		55
05	15190 X	13115	-0-	-2075	-0-	185 1	11224 3	1706 9	Y	1551	1551 0			55
*06	14700 X	13089	-0-	-1611	-0-	182 1	11287 3	1620 9	Y	1473	1473 0			55
*07	15190 X	13695	-0-	-1495	-0-	195 1	11840 3	1660 9	Y	1509	1509 0			55
*08	15424 X	15424	-0-	-0-	-0-	207 1	13101 3	2116 9	Y	1924	1924 0			55
09	12330 X	12192	-0-	-138	-0-	157 1	10755 3	1280 9	Y	1164	1164 0			55

GENTRY		WELL #: 31H		RRCID -> 288714		COMPL. DATE 08/31/2019			TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015					
04	34020 X	25414	-0-	-8606	-0-	430 1	24922 3	40 4	Y	20	15 1			31
05	35154 X	26305	-0-	-8849	-0-	445 1	25777 3	50 4	Y	30	34 1			27
*06	34020 X	21061	-0-	-12959	-0-	351 1	20644 3	24 4	Y	38	24 1			41
*07	32209 X	21826	-0-	-10383	-0-	370 1	21447 3	2 4	Y	6	47 1			-0-
*08	27466 X	10037	-0-	-17429	-0-	160 1	9750 3	14 4	Y	103	103 1			-0-
09	25470 X	1042	-0-	-24428	-0-	14 1	913 3	64 4	Y	46	15 1			31

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS C		WELL #:		8H	RRCID -> 288819	COMPL. DATE 10/19/2019	TOTAL DEPTH 11014	PERF.11423	- 22397			
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
*10	22475 X	20903	-0-	-1572	-0-	326 1	17456 3	Y	2837	2814 0	25 1	9
						3121 9						
*11	22740 X	12933	-0-	-9807	-0-	188 1	10887 3	Y	1689	1636 0	53 1	9
						1858 9						
*12	23498 X	17784	-0-	-5714	-0-	263 1	15219 3	Y	2093	2038 0	55 1	9
						2302 9						
01	21793 X	15329	-0-	-6464	-0-	258 1	12947 3	Y	1931	1880 0	52 1	8
						2124 9						
02	18872 X	13003	-0-	-5869	-0-	212 1	10889 3	Y	1729	1729 0		8
						1902 9						
03	20894 X	11305	-0-	-9589	-0-	156 1	9612 3	Y	1396	1363 0	33 1	8
						1 4	1536 9					
*04	17220 X	17076	-0-	-144	-0-	246 1	14666 3	Y	1967	1967 0		8
						2164 9						
05	17794 X	14905	-0-	-2889	-0-	216 1	12816 3	Y	1703	1703 0		8
						1873 9						
*06	14820 X	10900	-0-	-3920	-0-	146 1	8979 3	Y	1614	1614 0		8
						1775 9						
*07	18228 X	18228	-0-	-0-	-0-	259 1	15571 3	Y	2180	2180 0		8
						2398 9						
*08	18262 X	18262	-0-	-0-	-0-	211 1	13623 3	Y	4025	4025 0		8
						4428 9						
09	16380 X	14737	-0-	-1643	-0-	192 1	13089 3	Y	1324	1324 0		8
						1456 9						

STS C		WELL #:		10H	RRCID -> 288834	COMPL. DATE 10/19/2019	TOTAL DEPTH 11032	PERF.11476	- 22201			
*10	21328 X	16738	-0-	-4590	-0-	260 1	13861 3	Y	2379	2359 0	25 1	8
						2617 9						
*11	20730 X	11143	-0-	-9587	-0-	162 1	9318 3	Y	1512	1460 0	51 1	9
						1663 9						
*12	21421 X	13631	-0-	-7790	-0-	193 1	11151 3	Y	2079	2024 0	55 1	9
						2287 9						
01	19685 X	11564	-0-	-8121	-0-	197 1	9564 3	Y	1639	1588 0	52 1	8
						1803 9						
02	15120 X	12595	-0-	-2525	-0-	200 1	10339 3	Y	1869	1869 0		8
						2056 9						
03	16740 X	12030	-0-	-4710	-0-	159 1	9901 3	Y	1791	1750 0	39 1	10
						1970 9						
*04	13548 X	13548	-0-	-0-	-0-	188 1	11235 3	Y	1932	1932 0		10
						2125 9						
05	13640 X	13178	-0-	-462	-0-	185 1	11011 3	Y	1802	1802 0		10
						1982 9						
*06	13500 X	9674	-0-	-3826	-0-	132 1	8017 3	Y	1386	1386 0		10
						1525 9						
*07	14456 X	14456	-0-	-0-	-0-	200 1	11981 3	Y	2068	2068 0		10
						2275 9						
*08	13547 X	13376	-0-	-171	-0-	183 1	11297 3	Y	1724	1724 0		10
						1896 9						
09	13110 X	8403	-0-	-4707	-0-	112 1	7542 3	Y	681	681 0		10
						749 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STS C		WELL #: 12H		RRCID -> 288836		COMPL. DATE 10/19/2019		TOTAL DEPTH 11045		PERF.11410 - 22438				
M O	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
*10	22940 X	20561	-0-	-2379	-0-	316	1	17151	3	Y	2813	2788	0	27 1 10
						3094	9							
*11	22440 X	13317	-0-	-9123	-0-	192	1	11307	3	Y	1653	1601	0	53 1 9
						1818	9							
*12	23188 X	16262	-0-	-6926	-0-	227	1	13407	3	Y	2389	2321	0	66 1 11
						2628	9							
01	21731 X	13919	-0-	-7812	-0-	205	1	10539	3	Y	2886	2813	0	73 1 11
						3175	9							
02	18564 X	13262	-0-	-5302	-0-	213	1	10885	3	Y	1967	1967	0	11
						2164	9							
03	20553 X	9090	-0-	-11463	-0-	119	1	7524	3	Y	1315	1285	0	34 1 7
						1447	9							
*04	15750 X	10528	-0-	-5222	-0-	146	1	8853	3	Y	1390	1390	0	7
						1529	9							
05	16275 X	10597	-0-	-5678	-0-	149	1	9016	3	Y	1302	1302	0	7
						1432	9							
*06	14220 X	8164	-0-	-6056	-0-	112	1	6912	3	Y	1036	1036	0	7
						1140	9							
*07	14694 X	11345	-0-	-3349	-0-	156	1	9554	3	Y	1486	1486	0	7
						1635	9							
*08	10580 X	10580	-0-	-0-	-0-	144	1	9069	3	Y	1243	1243	0	7
						1367	9							
09	10080 X	9457	-0-	-623	-0-	119	1	8120	3	Y	1107	1107	0	7
						1218	9							

STS C		WELL #: 13H		RRCID -> 288838		COMPL. DATE 10/19/2019		TOTAL DEPTH 10990		PERF.11510 - 19495				
*10	17673 X	17673	-0-	-0-	-0-	285	1	15177	3	Y	2010	1992	0	21 1 7
						2211	9							
*11	16800 X	9721	-0-	-7079	-0-	146	1	8439	3	Y	1033	1000	0	34 1 6
						1136	9							
*12	16523 X	11207	-0-	-5316	-0-	173	1	9613	3	Y	1292	1259	0	34 1 5
						1421	9							
01	16957 X	13438	-0-	-3519	-0-	229	1	11305	3	Y	1731	1683	0	46 1 7
						1904	9							
02	15960 X	12115	-0-	-3845	-0-	200	1	10263	3	Y	1502	1502	0	7
						1652	9							
03	17670 X	13431	-0-	-4239	-0-	184	1	11502	3	Y	1586	1547	0	37 1 9
						1745	9							
*04	14446 X	14446	-0-	-0-	-0-	209	1	12474	3	Y	1603	1603	0	9
						1763	9							
05	14045 X	14045	-0-	-0-	-0-	206	1	12220	3	Y	1472	1472	0	9
						1619	9							
*06	12990 X	10233	-0-	-2757	-0-	145	1	8836	3	Y	1138	1138	0	9
						1252	9							
*07	14415 X	14100	-0-	-315	-0-	201	1	12058	3	Y	1674	1674	0	9
						1841	9							
*08	14415 X	12683	-0-	-1732	-0-	174	1	11100	3	Y	1281	1281	0	9
						1409	9							
09	13950 X	12557	-0-	-1393	-0-	162	1	11046	3	Y	1226	1226	0	9
						1349	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11024 - 19919														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	66690 X	51531	-0-	-15159	-0-	870	1 4	50639	3 9	Y	19	73	1	139
05	68913 X	48230	-0-	-20683	-0-	815	1 4	47407	3 9	Y	7			146
*06	66690 X	46174	-0-	-20516	-0-	765	1 4	45385	3 9	Y	21	71	1	96
*07	59954 X	41711	-0-	-18243	-0-	706	1 4	40863	3 9	Y	76			172
*08	59954 X	37253	-0-	-22701	-0-	612	1 4	36641	3 9	Y	-0-			172
09	51540 X	40193	-0-	-11347	-0-	582	1 4	39611	3 9	Y	-0-			172
JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915														
04	51420 X	43683	-0-	-7737	-0-	736	1 4	42927	3 9	Y	17	58	1	114
05	51646 X	47655	-0-	-3991	-0-	807	1 4	46840	3 9	Y	7			121
*06	49800 X	27740	-0-	-22060	-0-	452	1 4	27199	3 9	Y	28	59	1	90
*07	51460 X	45392	-0-	-6068	-0-	770	1 4	44398	3 9	Y	76			166
*08	51691 X	51691	-0-	-0-	-0-	845	1 4	50846	3 9	Y	-0-			166
09	46110 X	45097	-0-	-1013	-0-	653	1 4	44444	3 9	Y	-0-			166
JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636														
04	79740 X	54105	-0-	-25635	-0-	917	1 4	52485	3 9	Y	5	43	1	77
05	81313 X	70747	-0-	-10566	-0-	1200	1 4	69538	3 9	Y	8			85
*06	64800 X	59063	-0-	-5737	-0-	982	1 4	58057	3 9	Y	21	41	1	65
*07	62167 X	62167	-0-	-0-	-0-	1053	1 4	61030	3 9	Y	76			141
*08	70742 X	59571	-0-	-11171	-0-	974	1 4	58597	3 9	Y	-0-			141
09	68460 X	57024	-0-	-11436	-0-	824	1 4	56200	3 9	Y	-0-			141
JC MARTIN WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799														
04	71400 X	50869	-0-	-20531	-0-	858	1 4	50010	3 9	Y	-0-			-0-
05	73780 X	55847	-0-	-17933	-0-	945	1 4	54894	3 9	Y	7	2	1	5
*06	71400 X	49504	-0-	-21896	-0-	819	1 4	48683	3 9	Y	1	3	1	3
*07	68262 X	51597	-0-	-16665	-0-	875	1 4	50720	3 9	Y	2	4	1	1
*08	61225 X	47221	-0-	-14004	-0-	771	1 4	46450	3 9	Y	-0-	1	1	-0-
09	54060 X	47587	-0-	-6473	-0-	688	1 4	46896	3 9	Y	3			3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	59850 X	51354	-0-	-8496	-0-	866	1 4	50433	3 9	Y	49	62	1	96
05	61845 X	45078	-0-	-16767	-0-	764	1 4	44207	3 9	Y	97	121	1	72
*06	59850 X	44677	-0-	-15173	-0-	741	1 4	43895	3 9	Y	37	44	1	65
*07	55025 X	48032	-0-	-6993	-0-	812	1 4	47022	3 9	Y	114	118	1	61
*08	53816 X	53763	-0-	-53	-0-	878	1 4	52793	3 9	Y	84	47	1	98
09	52377 X	52377	-0-	-0-	-0-	755	1 4	51548	3 9	Y	67	54	1	111

JC MARTIN WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11196 - 20622														
04	58260 X	45543	-0-	-12717	-0-	768	1 4	44755	3 9	Y	17	17	1	29
05	58962 X	44485	-0-	-14477	-0-	753	1 4	43706	3 9	Y	24	35	1	18
*06	57060 X	41557	-0-	-15503	-0-	689	1 4	40799	3 9	Y	63	11	1	70
*07	54870 X	42655	-0-	-12215	-0-	720	1 4	41673	3 9	Y	166	147	1	89
*08	49569 X	42999	-0-	-6570	-0-	702	1 4	42185	3 9	Y	102	69	1	122
09	45540 X	34806	-0-	-10734	-0-	500	1 4	34043	3 9	Y	50	67	1	105

JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186														
04	69120 X	58645	-0-	-10475	-0-	990	1 4	57558	3 9	Y	87	72	1	141
05	71424 X	60955	-0-	-10469	-0-	1029	1 4	59689	3 9	Y	215	198	1	158
*06	69120 X	53912	-0-	-15208	-0-	892	1 4	52962	3 9	Y	52	97	1	113
*07	65565 X	55589	-0-	-9976	-0-	941	1 4	54485	3 9	Y	148	182	1	79
*08	65379 X	51597	-0-	-13782	-0-	844	1 4	50569	3 9	Y	92	61	1	110
09	58980 X	53987	-0-	-4993	-0-	779	1 4	53122	3 9	Y	78	61	1	127

GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865														
04	161190 X	148310	-0-	-12880	-0-	2501	1 4	145726	3 9	Y	74	102	1	35
05	166563 X	143786	-0-	-22777	-0-	2438	1 4	141242	3 9	Y	95	72	1	58
*06	161190 X	130017	-0-	-31173	-0-	2156	1 4	127778	3 9	Y	74	77	1	55
*07	164238 X	75488	-0-	-88750	-0-	1264	1 4	74194	3 9	Y	26	62	1	19
*08	163432 X	41548	-0-	-121884	-0-	681	1 4	40729	3 9	Y	125	16	1	128
09	149497 X	149497	-0-	-0-	-0-	2154	1 4	147152	3 9	Y	173	241	1	60

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307													
M O	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
*10	20243 X	19466	-0-	-777	-0-	336	1	17741	3	Y	1263	1263 0	-0-
						1389	9						
*11	16380 X	13486	-0-	-2894	-0-	216	1	12307	3	Y	875	875 0	-0-
						963	9						
*12	18414 X	11345	-0-	-7069	-0-	180	1	10030	3	Y	1032	1032 0	-0-
						1135	9						
01	19034 X	16464	-0-	-2570	-0-	310	1	14946	3	Y	1098	1082 0	16
						1208	9						
02	17584 X	12978	-0-	-4606	-0-	230	1	11755	3	Y	903	903 0	16
						993	9						
03	19468 X	12307	-0-	-7161	-0-	177	1	10966	3	Y	1058	1058 0	16
						1164	9						
*04	15600 X	9948	-0-	-5652	-0-	148	1	8802	3	Y	907	907 0	16
						998	9						
05	16461 X	10266	-0-	-6195	-0-	153	1	9040	3	Y	975	975 0	16
						1073	9						
*06	15930 X	9376	-0-	-6554	-0-	136	1	8250	3	Y	900	900 0	16
						990	9						
*07	14384 X	10040	-0-	-4344	-0-	148	1	8828	3	Y	967	967 0	16
						1064	9						
*08	11966 X	9610	-0-	-2356	-0-	137	1	8444	3	Y	935	886 0	65
						1029	9						
09	9660 X	8500	-0-	-1160	-0-	111	1	7630	3	Y	690	690 0	24 1 41
						759	9						

DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993													
*10	20987 X	20707	-0-	-280	-0-	364	1	19242	3	Y	1001	1001 0	-0-
						1101	9						
*11	17310 X	12280	-0-	-5030	-0-	194	1	11229	3	Y	779	779 0	-0-
						857	9						
*12	19902 X	13601	-0-	-6301	-0-	222	1	12414	3	Y	877	877 0	-0-
						965	9						
01	20429 X	19022	-0-	-1407	-0-	370	1	17715	3	Y	852	838 0	14
						937	9						
02	18704 X	15912	-0-	-2792	-0-	292	1	14737	3	Y	803	803 0	14
						883	9						
03	20708 X	12986	-0-	-7722	-0-	193	1	11953	3	Y	764	764 0	14
						840	9						
*04	18120 X	12083	-0-	-6037	-0-	188	1	11089	3	Y	733	733 0	14
						806	9						
05	19034 X	13478	-0-	-5556	-0-	209	1	12357	3	Y	829	829 0	14
						912	9						
*06	18420 X	12985	-0-	-5435	-0-	195	1	12042	3	Y	680	680 0	14
						748	9						
*07	17608 X	12495	-0-	-5113	-0-	193	1	11462	3	Y	764	764 0	14
						840	9						
*08	13144 X	11737	-0-	-1407	-0-	175	1	10750	3	Y	738	697 0	55
						812	9						
09	12720 X	10385	-0-	-2335	-0-	141	1	9633	3	Y	555	555 0	20 1 35
						611	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
DONNELL A- DM 366 SA 3		WELL #: 3H		RRCID -> 289110		COMPL. DATE 05/02/2020		TOTAL DEPTH 11542		PERF.11545 - 21120				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*10	15779 X	15380	-0-	-399	-0-	265	1	14037	3	Y	980	980	0	-0-
						1078	9							
*11	32131 X	32131	-0-	-0-	-0-	150	1	13905	3	Y	16433	16433	0	-0-
						18076	9							
*12	13423 X	8536	-0-	-4887	-0-	143	1	7954	3	Y	399	399	0	-0-
						439	9							
01	15004 X	12055	-0-	-2949	-0-	245	1	11699	3	Y	101	98	0	3
						111	9							
02	18144 X	9226	-0-	-8918	-0-	181	1	9045	3	Y	-0-			3
03	20088 X	9532	-0-	-10556	-0-	149	1	9129	3	Y	231	231	0	3
						254	9							
*04	19440 X	7152	-0-	-12288	-0-	118	1	6960	3	Y	67	67	0	3
						74	9							
05	12059 X	7705	-0-	-4354	-0-	117	1	6959	3	Y	572	572	0	3
						629	9							
*06	11670 X	5669	-0-	-6001	-0-	94	1	5575	3	Y	-0-			3
*07	10230 X	7728	-0-	-2502	-0-	117	1	6970	3	Y	583	583	0	3
						641	9							
*08	9455 X	7575	-0-	-1880	-0-	108	1	6727	3	Y	673	635	0	41
						740	9							
09	7260 X	6343	-0-	-917	-0-	83	1	5685	3	Y	523	523	0	15 1 26
						575	9							

DONNELL A- DM 366 SA 1		WELL #: 1H		RRCID -> 289304		COMPL. DATE 05/02/2020		TOTAL DEPTH 11601		PERF.13789 - 21021				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*10	25141 X	24214	-0-	-927	-0-	422	1	22242	3	Y	1409	1409	0	-0-
						1550	9							
*11	20580 X	14850	-0-	-5730	-0-	236	1	13478	3	Y	1033	1033	0	-0-
						1136	9							
*12	23002 X	13915	-0-	-9087	-0-	223	1	12371	3	Y	1201	1201	0	-0-
						1321	9							
01	23684 X	20485	-0-	-3199	-0-	390	1	18707	3	Y	1262	1243	0	19
						1388	9							
02	21868 X	15391	-0-	-6477	-0-	274	1	13948	3	Y	1063	1063	0	19
						1169	9							
03	24211 X	15486	-0-	-8725	-0-	226	1	13962	3	Y	1180	1180	0	19
						1298	9							
*04	19440 X	12994	-0-	-6446	-0-	195	1	11642	3	Y	1052	1052	0	19
						1157	9							
05	20491 X	12706	-0-	-7785	-0-	192	1	11346	3	Y	1062	1062	0	19
						1168	9							
*06	19830 X	11579	-0-	-8251	-0-	170	1	10329	3	Y	982	982	0	19
						1080	9							
*07	17050 X	12289	-0-	-4761	-0-	185	1	10990	3	Y	1013	1013	0	19
						1114	9							
*08	15097 X	11866	-0-	-3231	-0-	172	1	10588	3	Y	1005	951	0	73
						1106	9							
09	12660 X	10483	-0-	-2177	-0-	139	1	9516	3	Y	753	753	0	27 1 46
						828	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STS C		WELL #:		22H	RRCID ->	289511	COMPL. DATE	06/07/2020	TOTAL DEPTH	11310	PERF.11480	-	22556
M O	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
*10	36084 X	23959	-0-	-12125	-0-	347	1	19943	3	Y	3335	3335 0	17
						3669	9						
*11	34920 X	21843	-0-	-13077	-0-	288	1	18202	3	Y	3048	3048 0	17
						3353	9						
*12	31992 X	22077	-0-	-9915	-0-	298	1	18307	3	Y	3156	3156 0	17
						3472	9						
01	30256 X	21322	-0-	-8934	-0-	330	1	17574	3	Y	3107	3103 0	21
						3418	9						
02	24024 X	20729	-0-	-3295	-0-	316	1	17275	3	Y	2853	2853 0	21
						3138	9						
03	25404 X	25404	-0-	-0-	-0-	331	1	21864	3	Y	2916	2916 0	21
						1	4	3208	9				
*04	21987 X	21987	-0-	-0-	-0-	303	1	19080	3	Y	2367	2367 0	21
						2604	9						
05	22072 X	18653	-0-	-3419	-0-	241	1	15680	3	Y	2484	2484 0	21
						2732	9						
*06	22860 X	15624	-0-	-7236	-0-	196	1	12857	3	Y	2337	2337 0	21
						2571	9						
*07	23622 X	14932	-0-	-8690	-0-	192	1	12343	3	Y	2179	2179 0	21
						2397	9						
*08	23622 X	13762	-0-	-9860	-0-	167	1	11201	3	Y	2176	2158 0	18 1 21
						2394	9						
09	20580 X	12184	-0-	-8396	-0-	144	1	9827	3	Y	2012	2012 0	21
						2213	9						

STS C		WELL #:		19H	RRCID ->	289666	COMPL. DATE	06/06/2020	TOTAL DEPTH	11267	PERF.11577	-	22564
*10	29636 X	25918	-0-	-3718	-0-	402	1	22461	3	Y	2777	2777 0	14
						3055	9						
*11	28080 X	20023	-0-	-8057	-0-	272	1	16894	3	Y	2597	2597 0	14
						2857	9						
*12	26133 X	21129	-0-	-5004	-0-	299	1	18093	3	Y	2488	2488 0	14
						2737	9						
01	25265 X	22393	-0-	-2872	-0-	364	1	19132	3	Y	2634	2631 0	17
						2897	9						
02	23408 X	19749	-0-	-3659	-0-	311	1	16807	3	Y	2392	2392 0	17
						2631	9						
03	25916 X	23198	-0-	-2718	-0-	301	1	20023	3	Y	2612	2612 0	17
						1	4	2873	9				
*04	21096 X	21096	-0-	-0-	-0-	288	1	18300	3	Y	2280	2280 0	17
						2508	9						
05	23406 X	23406	-0-	-0-	-0-	323	1	20454	3	Y	2390	2390 0	17
						2629	9						
*06	23580 X	23580	-0-	-0-	-0-	337	1	20980	3	Y	2057	2057 0	17
						2263	9						
*07	23087 X	23087	-0-	-0-	-0-	329	1	20173	3	Y	2350	2350 0	17
						2585	9						
*08	23647 X	23647	-0-	-0-	-0-	325	1	20661	3	Y	2419	2399 0	15 1 22
						2661	9						
09	23762 X	23762	-0-	-0-	-0-	309	1	21097	3	Y	2142	2142 0	22
						2356	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STS C		WELL #: 20H		RRCID -> 289667		COMPL. DATE 06/05/2020		TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607					
M O	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
*10	28799 X	21736	-0-	-7063	-0-	333	1	18768	3	Y	2395	2395 0	13
						2635	9						
*11	27420 X	19538	-0-	-7882	-0-	276	1	16945	3	Y	2106	2106 0	13
						2317	9						
*12	26939 X	19241	-0-	-7698	-0-	278	1	16683	3	Y	2073	2073 0	13
						2280	9						
*01	25792 X	19677	-0-	-6115	-0-	330	1	17069	3	Y	2071	2068 0	16
						2278	9						
*02	21168 X	18272	-0-	-2896	-0-	299	1	15907	3	Y	1878	1878 0	16
						2066	9						
*03	22130 X	22130	-0-	-0-	-0-	300	1	19552	3	Y	2070	2070 0	16
						1	4	2277	9				
*04	19530 X	18917	-0-	-613	-0-	265	1	16636	3	Y	1833	1833 0	16
						2016	9						
*05	19685 X	13525	-0-	-6160	-0-	174	1	11359	3	Y	1811	1811 0	16
						1992	9						
*06	20220 X	12525	-0-	-7695	-0-	152	1	10359	3	Y	1831	1831 0	16
						2014	9						
*07	20894 X	13758	-0-	-7136	-0-	180	1	11674	3	Y	1731	1731 0	16
						1904	9						
*08	20894 X	16281	-0-	-4613	-0-	255	1	15569	3	Y	415	412 0	14 1 5
						457	9						
09	17880 X	9764	-0-	-8116	-0-	128	1	8730	3	Y	824	824 0	5
						906	9						

STS C		WELL #: 21H		RRCID -> 289668		COMPL. DATE 06/07/2020		TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538					
*10	24738 X	17537	-0-	-7201	-0-	258	1	14773	3	Y	2278	2278 0	13
						2506	9						
*11	23940 X	16062	-0-	-7878	-0-	209	1	13314	3	Y	2308	2308 0	13
						2539	9						
*12	22134 X	15660	-0-	-6474	-0-	211	1	12889	3	Y	2327	2327 0	13
						2560	9						
*01	21328 X	15784	-0-	-5544	-0-	255	1	13229	3	Y	2091	2088 0	16
						2300	9						
*02	17332 X	16097	-0-	-1235	-0-	259	1	13795	3	Y	1857	1857 0	16
						2043	9						
*03	18559 X	18559	-0-	-0-	-0-	248	1	16044	3	Y	2061	2061 0	16
						2267	9						
*04	16431 X	16431	-0-	-0-	-0-	230	1	14218	3	Y	1803	1803 0	16
						1983	9						
*05	16647 X	16336	-0-	-311	-0-	229	1	14206	3	Y	1728	1728 0	16
						1901	9						
*06	17250 X	14866	-0-	-2384	-0-	201	1	12616	3	Y	1863	1863 0	16
						2049	9						
*07	17825 X	14537	-0-	-3288	-0-	205	1	12507	3	Y	1659	1659 0	16
						1825	9						
*08	17453 X	13939	-0-	-3514	-0-	187	1	11861	3	Y	1719	1705 0	14 1 16
						1891	9						
09	15510 X	14538	-0-	-972	-0-	185	1	12637	3	Y	1560	1560 0	16
						1716	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 82H RRCID -> 291374 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11105 - 19293														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT
														BALANCE
04		120660 X	50641	-0-	-70019	-0-	836	1	48467	3	Y	-0-		24
							1338	4						
05		124682 X	61358	-0-	-63324	-0-	1041	1	60317	3	Y	-0-		24
*06		110940 X	56989	-0-	-53951	-0-	945	1	56043	3	Y	-0-		24
							1	4						
*07		68200 X	57025	-0-	-11175	-0-	968	1	56057	3	Y	-0-	21 1	3
*08		68200 X	54350	-0-	-13850	-0-	888	1	53462	3	Y	-0-		3
09		59370 X	50513	-0-	-8857	-0-	729	1	49784	3	Y	-0-		3
JC MARTIN WELL #: 84H RRCID -> 291375 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11263 - 19957														
04		192810 X	131076	-0-	-61734	-0-	2212	1	128862	3	Y	-0-		42
							2	4						
05		184264 X	125488	-0-	-58776	-0-	2128	1	123359	3	Y	-0-		42
							1	4						
*06		178320 X	115530	-0-	-62790	-0-	1920	1	113609	3	Y	-0-		42
							1	4						
*07		147622 X	118282	-0-	-29340	-0-	2007	1	116274	3	Y	-0-	36 1	6
							1	4						
*08		147622 X	110301	-0-	-37321	-0-	1803	1	108498	3	Y	-0-		6
09		131070 X	101805	-0-	-29265	-0-	1470	1	100335	3	Y	-0-		6
JC MARTIN WELL #: 85H RRCID -> 291376 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11355 - 19511														
04		186750 X	139083	-0-	-47667	-0-	2346	1	136735	3	Y	-0-		33
							2	4						
05		174437 X	132075	-0-	-42362	-0-	2240	1	129834	3	Y	-0-		33
							1	4						
*06		167310 X	121999	-0-	-45311	-0-	2024	1	119973	3	Y	-0-		33
							2	4						
*07		147715 X	122322	-0-	-25393	-0-	2076	1	120245	3	Y	-0-	29 1	4
							1	4						
*08		147715 X	114976	-0-	-32739	-0-	1879	1	113097	3	Y	-0-		4
09		139080 X	106929	-0-	-32151	-0-	1544	1	105385	3	Y	-0-		4
JC MARTIN WELL #: 81H RRCID -> 291380 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11185 - 18879														
04		140520 X	76809	-0-	-63711	-0-	1296	1	75512	3	Y	-0-		68
							1	4						
05		133920 X	75686	-0-	-58234	-0-	1284	1	74402	3	Y	-0-		68
*06		109320 X	70470	-0-	-38850	-0-	1169	1	69300	3	Y	-0-		68
							1	4						
*07		79360 X	70968	-0-	-8392	-0-	1204	1	69764	3	Y	-0-	59 1	9
*08		79360 X	66263	-0-	-13097	-0-	1083	1	65180	3	Y	-0-		9
09		76800 X	65423	-0-	-11377	-0-	945	1	64478	3	Y	-0-		9
JC MARTIN WELL #: 83H RRCID -> 291381 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11123 - 18892														
04		172050 X	125325	-0-	-46725	-0-	2115	1	123208	3	Y	-0-		23
							2	4						
05		162378 X	120216	-0-	-42162	-0-	2039	1	118176	3	Y	-0-		23
							1	4						
*06		152460 X	111095	-0-	-41365	-0-	1847	1	109247	3	Y	-0-		23
							1	4						
*07		136865 X	113660	-0-	-23205	-0-	1929	1	111730	3	Y	-0-	20 1	3
							1	4						
*08		136865 X	101578	-0-	-35287	-0-	1660	1	99918	3	Y	-0-		3
09		125340 X	100117	-0-	-25223	-0-	1446	1	98671	3	Y	-0-		3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
JC MARTIN		WELL #: 80H		RRCID -> 291415		COMPL. DATE 06/18/2021			TOTAL DEPTH 11258 PERF.11260 - 18996			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	152970 X	85735	-0-	-67235	-0-	1446	1	84288	3	Y	-0-	128
05	148521 X	78121	-0-	-70400	-0-	1326	1	76795	3	Y	-0-	128
*06	124500 X	68836	-0-	-55664	-0-	1142	1	67693	3	Y	-0-	128
*07	95387 X	66027	-0-	-29360	-0-	1120	1	64907	3	Y	-0-	17
*08	95387 X	61565	-0-	-33822	-0-	1006	1	60559	3	Y	-0-	17
09	85740 X	55094	-0-	-30646	-0-	794	1	54300	3	Y	-0-	17

LOWE		WELL #: 35H		RRCID -> 291592		COMPL. DATE 06/18/2021			TOTAL DEPTH 12456 PERF.12429 - 21749					
*10	130758 X	57373	-0-	-73385	-0-	961	1	53592	3	N	2564	2564 0	1	
*11	110280 X	81686	-0-	-28594	-0-	2820	9	76413	3	N	3612	3548 0	62 1	3
*12	103664 X	79593	-0-	-24071	-0-	3973	9	72092	3	N	5719	5719 0		3
01	96596 X	63936	-0-	-32660	-0-	1209	1	6291	9	N	3039	3039 0		3
02	73164 X	67127	-0-	-6037	-0-	1232	1	59360	3	N	3221	3221 0		3
03	84413 X	70835	-0-	-13578	-0-	1	4	3343	9	N	3523	3523 0		3
*04	81690 X	65190	-0-	-16500	-0-	1031	1	65927	3	N	2296	2213 0	85 1	1
05	79608 X	64319	-0-	-15289	-0-	2	4	3875	9	N	2548	2548 0		1
*06	71910 X	61719	-0-	-10191	-0-	1003	1	61660	3	N	3120	3120 0		1
*07	74307 X	58929	-0-	-15378	-0-	1	4	2526	9	N	2403	2403 0		1
*08	67983 X	52179	-0-	-15804	-0-	973	1	60543	3	N	2147	2147 0		1
09	62760 X	41487	-0-	-21273	-0-	2803	9	57415	3	N	2154	2047 0	106 1	2
						871	1	3432	9	N				
						1	4	3432	9	N				
						883	1	55403	3	N				
						2643	9			N				
						757	1	49060	3	N				
						2362	9			N				
						568	1	38550	3	N				
						2369	9			N				

LOWE		WELL #: 36H		RRCID -> 291730		COMPL. DATE 06/18/2021			TOTAL DEPTH 12417 PERF.12450 - 22302					
*10	125767 X	1438	-0-	-124329	-0-	3	1	651	3	N	713	713 0		2
*11	107760 X	7202	-0-	-100558	-0-	784	9	6362	3	N	669	660 0	11 1	-0-
*12	102362 X	16574	-0-	-85788	-0-	104	1	14480	3	N	1681	1681 0		-0-
01	96875 X	18395	-0-	-78480	-0-	736	9	15790	3	N	2040	2040 0		-0-
02	40824 X	35172	-0-	-5652	-0-	245	1	32567	3	N	1815	1815 0		-0-
03	22181 X	22181	-0-	-0-	-0-	1849	9	19571	3	N	2092	2092 0		-0-
*04	24208 X	24208	-0-	-0-	-0-	361	1	2301	9	N	3739	3653 0	85 1	1
05	37944 X	22908	-0-	-15036	-0-	2244	9	19763	3	N	2508	2508 0		1
*06	37680 X	6667	-0-	-31013	-0-	607	1	6276	3	N	261	261 0		1
*07	38936 X	12029	-0-	-26907	-0-	1	4	11342	3	N	453	453 0		1
*08	23901 X	12466	-0-	-11435	-0-	1997	9	11574	3	N	635	635 0		1
09	23130 X	10015	-0-	-13115	-0-	308	1	8962	3	N	836	794 0	42 1	1
						1	4			N				
						332	1			N				
						4113	9			N				
						337	1			N				
						2759	9			N				
						104	1			N				
						287	9			N				
						189	1			N				
						498	9			N				
						193	1			N				
						699	9			N				
						133	1			N				
						920	9			N				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS-A WELL #: 5H RRCID -> 291799 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12847 - 19384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	147360 X	97495	-0-	-49865	-0-	1638	1	95721	3	N	123					123
							1	135	9							
05	133021 X	105413	-0-	-27608	-0-	1785	1	103627	3	N	-0-					123
							1									
*06	117690 X	94244	-0-	-23446	-0-	1564	1	92679	3	N	-0-					123
							1									
*07	112065 X	82842	-0-	-29223	-0-	1404	1	81438	3	N	-0-					123
*08	105400 X	82142	-0-	-23258	-0-	1342	1	80800	3	N	-0-					123
09	102000 X	47715	-0-	-54285	-0-	667	1	47048	3	N	-0-					123

WK BD GU 2-PEEBLES 2 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291885 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11242 - 22146

*10	322214 X	234397	-0-	-87817	-0-	3926	1	214266	3	N	14731	14731	0			1
							1	16204	9							
*11	278100 X	243080	-0-	-35020	-0-	3844	1	224650	3	N	13259	13259	0			1
							1	14585	9							
*12	274877 X	227438	-0-	-47439	-0-	3695	1	211125	3	N	11468	11468	0			1
							3	12615	9							
01	274877 X	220641	-0-	-54236	-0-	4230	1	206772	3	N	8761	8761	0			1
							2	9637	9							
02	218064 X	153650	-0-	-64414	-0-	2929	1	143732	3	N	6353	6353	0			1
							1	6988	9							
03	251193 X	198232	-0-	-52961	-0-	3020	1	186749	3	N	7688	7688	0			1
							6	8457	9							
*04	243090 X	174223	-0-	-68867	-0-	2747	1	163138	3	N	7578	7349	0	230	1	-0-
							2	8336	9							
05	227447 X	160642	-0-	-66805	-0-	2533	1	150933	3	N	6523	6523	0			-0-
							1	7175	9							
*06	213510 X	148361	-0-	-65149	-0-	2271	1	139034	3	N	6413	6413	0			-0-
							2	7054	9							
*07	194649 X	150283	-0-	-44366	-0-	2354	1	141113	3	N	6195	6195	0			-0-
							1	6815	9							
*08	194649 X	130346	-0-	-64303	-0-	1915	1	121943	3	N	5898	5898	0			-0-
							6	488	9							
09	170940 X	120567	-0-	-50373	-0-	1635	1	111553	3	N	6708	6597	0	111	1	-0-
							7	379	9							

STS C WELL #: 25H RRCID -> 292402 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6006 PERF. N/A

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

STS C WELL #: 53H RRCID -> 292630 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 10007 PERF. N/A

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STS C		WELL #: 54H		RRCID -> 292642		COMPL. DATE 02/24/2022		TOTAL DEPTH 6003 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS C		WELL #: 18H		RRCID -> 292788		COMPL. DATE 10/03/2022		TOTAL DEPTH 11050 PERF.11610 - 20744								
*10	SHUT IN	103274	-0-	103274	103274	1337	1	85011	3	N	15387	15387	0			-0-
						16926	9									
*11	SHUT IN	124483	-0-	124483	227757	1597	1	105022	3	N	16240	16240	0			-0-
						17864	9									
*12	DELQ PR	111204	-0-	111204	338961	1538	1	93406	3	N	14781	14753	0	28	1	-0-
						1	4	16259	9							
*01	438067 X	99106	-0-	-338961	-0-	1622	1	84174	3	N	12099	12099	0			-0-
						1	4	13309	9							
02	81290 X	81290	-0-	-0-	-0-	1278	1	68997	3	N	10014	10014	0			-0-
						11015	9									
03	82925 X	81230	-0-	-1695	-0-	1047	1	68816	3	N	10332	10332	0			-0-
						2	4	11365	9							
*04	80250 X	68247	-0-	-12003	-0-	919	1	57816	3	N	8646	8646	0			-0-
						1	4	9511	9							
05	82925 X	69151	-0-	-13774	-0-	935	1	58888	3	N	8480	8480	0			-0-
						9328	9									
*06	80250 X	57014	-0-	-23236	-0-	733	1	48945	3	N	6668	6455	0	213	1	-0-
						1	4	7335	9							
*07	82925 X	62544	-0-	-20381	-0-	826	1	54235	3	N	6803	6789	0	14	1	-0-
						7483	9									
*08	75733 X	55448	-0-	-20285	-0-	714	1	48198	3	N	5942	5942	0			-0-
						6536	9									
09	63840 X	44439	-0-	-19401	-0-	552	1	37725	3	N	5602	5531	0	71	1	-0-
						6162	9									

STS		WELL #: 16H		RRCID -> 292801		COMPL. DATE 04/09/2022		TOTAL DEPTH 11095 PERF.11420 - 20833								
*10	697128 X	353180	-0-	-343948	-0-	6357	1	338399	3	N	7656	7656	0			-0-
						2	4	8422	9							
*11	563760 X	287605	-0-	-276155	-0-	4863	1	277685	3	N	4596	4596	0			-0-
						1	4	5056	9							
*12	433907 X	297612	-0-	-136295	-0-	5103	1	287457	3	N	4589	4589	0			-0-
						4	4	5048	9							
01	420515 X	275769	-0-	-144746	-0-	5460	1	265117	3	N	4718	4718	0			-0-
						2	4	5190	9							
02	343252 X	228672	-0-	-114580	-0-	4372	1	219980	3	N	3926	3926	0			-0-
						1	4	4319	9							
03	353183 X	232127	-0-	-121056	-0-	3625	1	224324	3	N	3792	3792	0			-0-
						7	4	4171	9							
*04	288000 X	204635	-0-	-83365	-0-	3331	1	197552	3	N	3408	3408	0			-0-
						3	4	3749	9							
05	297600 X	201398	-0-	-96202	-0-	3303	1	194919	3	N	2886	2886	0			-0-
						1	4	3175	9							
*06	266880 X	175866	-0-	-91014	-0-	2841	1	170901	3	N	1929	1929	0			-0-
						2	4	2122	9							
*07	253177 X	180258	-0-	-72919	-0-	3011	1	175486	3	N	1600	1600	0			-0-
						1	4	1760	9							
*08	232128 X	167740	-0-	-64388	-0-	2703	1	163413	3	N	1475	1475	0			-0-
						1	4	1623	9							
09	204630 X	153237	-0-	-51393	-0-	2191	1	149647	3	N	1271	1271	0			-0-
						1	4	1398	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STS		WELL #:		15H	RRCID ->	292822	COMPL. DATE	04/09/2022	TOTAL	DEPTH	11134	PERF.11650	- 22055
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
*10	590364 X	250583	-0-	-339781	-0-	4594	1 241421	3 4567	N	4152	4152	0	-0-
*11	383220 X	203807	-0-	-179413	-0-	3487	1 197309	3 3010	N	2736	2736	0	-0-
*12	344906 X	208017	-0-	-136889	-0-	3605	1 201517	3 2892	N	2629	2629	0	-0-
01	327453 X	192433	-0-	-135020	-0-	3851	1 185866	3 2714	N	2467	2467	0	-0-
02	252644 X	159055	-0-	-93589	-0-	3075	1 153709	3 2270	N	2064	2064	0	-0-
03	250573 X	160680	-0-	-89893	-0-	2532	1 155846	3 2297	N	2088	2088	0	-0-
*04	203820 X	144190	-0-	-59630	-0-	2369	1 139794	3 2025	N	1841	1841	0	-0-
05	208010 X	137507	-0-	-70503	-0-	2274	1 133521	3 1711	N	1555	1555	0	-0-
*06	186240 X	123810	-0-	-62430	-0-	2011	1 120524	3 1273	N	1157	1157	0	-0-
*07	176111 X	120954	-0-	-55157	-0-	2031	1 118237	3 685	N	623	623	0	-0-
*08	160673 X	116943	-0-	-43730	-0-	1911	1 115032	3	N	-0-			-0-
09	144180 X	107776	-0-	-36404	-0-	1556	1 106220	3	N	-0-			-0-

STS C		WELL #:		52H	RRCID ->	292823	COMPL. DATE	04/29/2022	TOTAL	DEPTH	11797	PERF.11506	- 22066
*10	274135 X	274135	-0-	-0-	-0-	4804	1 259008	3 10322	N	9384	9384	0	-0-
*11	232602 X	232602	-0-	-0-	-0-	3790	1 220636	3 8175	N	7432	7432	0	-0-
*12	224161 X	209709	-0-	-14452	-0-	3497	1 198934	3 7275	N	6614	6614	0	-0-
01	224161 X	195493	-0-	-28668	-0-	3782	1 185212	3 6497	N	5906	5906	0	-0-
02	202468 X	162378	-0-	-40090	-0-	3030	1 153887	3 5460	N	4964	4964	0	-0-
03	224161 X	169332	-0-	-54829	-0-	2569	1 160734	3 6024	N	5476	5476	0	-0-
*04	216930 X	147309	-0-	-69621	-0-	2337	1 139819	3 5151	N	4683	4683	0	-0-
05	209715 X	144839	-0-	-64876	-0-	2292	1 137461	3 5085	N	4623	4623	0	-0-
*06	189180 X	133005	-0-	-56175	-0-	2040	1 126127	3 4836	N	4396	4396	0	-0-
*07	179769 X	128262	-0-	-51507	-0-	2044	1 122446	3 3771	N	3428	3428	0	-0-
*08	169322 X	125482	-0-	-43840	-0-	1975	1 120507	3	N	2727	2727	0	-0-
09	147300 X	108985	-0-	-38315	-0-	1538	1 104925	3 2522	N	2293	2293	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS WELL #: 17H RRCID -> 292836 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11380 - 19953															
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	
*10		615288 X	264424	-0-	-350864	-0-	4803	1	254035	3	N	5077	5077	0	-0-
							1	4	5585	9					
*11		462780 X	213148	-0-	-249632	-0-	3620	1	205939	3	N	3262	3262	0	-0-
							1	4	3588	9					
12		349122 X	208646	-0-	-140476	-0-	3700	1	204943	3	N	-0-			-0-
							3	4							
01		338861 X	190594	-0-	-148267	-0-	3915	1	186633	3	N	40	40	0	-0-
							2	4	44	9					
02		263424 X	164038	-0-	-99386	-0-	3136	1	158426	3	N	2250	2250	0	-0-
							1	4	2475	9					
03		264430 X	164104	-0-	-100326	-0-	2560	1	159121	3	N	2198	2198	0	-0-
							5	4	2418	9					
*04		213150 X	145492	-0-	-67658	-0-	2371	1	140565	3	N	2322	2322	0	-0-
							2	4	2554	9					
05		208661 X	136711	-0-	-71950	-0-	2239	1	132219	3	N	2047	2047	0	-0-
							1	4	2252	9					
*06		184440 X	122355	-0-	-62085	-0-	1975	1	118867	3	N	1374	1374	0	-0-
							2	4	1511	9					
*07		181629 X	122162	-0-	-59467	-0-	2046	1	119138	3	N	888	888	0	-0-
							1	4	977	9					
*08		164114 X	113405	-0-	-50709	-0-	1824	1	110423	3	N	1053	1053	0	-0-
							1158	9							
09		145500 X	104259	-0-	-41241	-0-	1490	1	101728	3	N	946	946	0	-0-
							1041	9							

FORREST WHEELER WELL #: 16H RRCID -> 293089 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12055 - 17060															
*10		124992 X	72259	-0-	-52733	-0-	985	1	55062	3	N	14738	14738	0	-0-
							16212	9							
*11		120960 X	56571	-0-	-64389	-0-	739	1	44309	3	N	10475	10243	0	232 1 -0-
							11523	9							
*12		124992 X	53978	-0-	-71014	-0-	714	1	42535	3	N	9753	9496	0	257 1 -0-
							1	4	10728	9					
01		112313 X	45556	-0-	-66757	-0-	676	1	35417	3	N	8603	8603	0	-0-
							9463	9							
02		82740 X	36104	-0-	-46636	-0-	512	1	27982	3	N	6918	6918	0	-0-
							7610	9							
03		72261 X	39530	-0-	-32731	-0-	451	1	31278	3	N	7091	7091	0	-0-
							1	4	7800	9					
*04		56580 X	38040	-0-	-18540	-0-	464	1	30473	3	N	6457	6457	0	-0-
							7103	9							
05		53971 X	35558	-0-	-18413	-0-	432	1	28656	3	N	5882	5882	0	-0-
							6470	9							
*06		44100 X	34477	-0-	-9623	-0-	416	1	28573	3	N	4989	4750	0	239 1 -0-
							5488	9							
*07		39959 X	34793	-0-	-5166	-0-	437	1	29372	3	N	4531	4531	0	-0-
							4984	9							
*08		35557 X	29424	-0-	-6133	-0-	362	1	24903	3	N	3781	3781	0	-0-
							4159	9							
09		34410 X	20561	-0-	-13849	-0-	246	1	16799	3	N	3196	3196	0	-0-
							3516	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
STS C		WELL #:		51H	RRCID ->	293144	COMPL. DATE	04/29/2022	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11615	- 22371			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10		360905 X	360905	-0-	-0-	-0-	6452	1	343840	3	N	9646	9646	0	-0-
								2	1811	3					
								4	10611	9					
*11		311422 X	311422	-0-	-0-	-0-	5162	1	297316	3	N	8130	8130	0	-0-
								1	8943	9					
								4	8943	9					
*12		281686 X	281686	-0-	-0-	-0-	4766	1	268830	3	N	7351	7351	0	-0-
								4	8086	9					
								4	8086	9					
01		270860 X	270860	-0-	-0-	-0-	5272	1	257664	3	N	7202	7202	0	-0-
								2	7922	9					
								4	7922	9					
02		226487 X	226487	-0-	-0-	-0-	4258	1	215593	3	N	6032	6032	0	-0-
								1	6635	9					
								4	6635	9					
03		245613 X	231753	-0-	-13860	-0-	3562	1	221582	3	N	6002	6002	0	-0-
								7	6602	9					
								4	6602	9					
*04		237690 X	203971	-0-	-33719	-0-	3283	1	195170	3	N	5014	5014	0	-0-
								3	5515	9					
								4	5515	9					
05		245613 X	205656	-0-	-39957	-0-	3303	1	197250	3	N	4638	4638	0	-0-
								1	5102	9					
								4	5102	9					
*06		237690 X	186559	-0-	-51131	-0-	2919	1	179105	3	N	4121	4121	0	-0-
								2	4533	9					
								4	4533	9					
*07		245613 X	179554	-0-	-66059	-0-	2913	1	172812	3	N	3480	3480	0	-0-
								1	3828	9					
								4	3828	9					
*08		231756 X	161603	-0-	-70153	-0-	2576	1	156287	3	N	2490	2490	0	-0-
								1	2739	9					
								4	2739	9					
09		203970 X	148159	-0-	-55811	-0-	2072	1	140724	3	N	4875	4875	0	-0-
								5	363	9					
								3	363	9					

WK BROWN DYKE UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	293327	COMPL. DATE	08/03/2022	TOTAL DEPTH	11009	PERF.11200	- 17305			
*10		1324776 X	390613	-0-	-934163	-0-	366369	3	24244	9	N	22040	22040	0	-0-
								3	18511	9	N	16828	16828	0	-0-
								3	18511	9	N	16828	16828	0	-0-
*11		445920 X	350254	-0-	-95666	-0-	331743	3	18511	9	N	16828	16828	0	-0-
								3	13104	9	N	11913	11913	0	-0-
								3	13104	9	N	11913	11913	0	-0-
*12		460784 X	295409	-0-	-165375	-0-	282305	3	9779	9	N	8890	8890	0	-0-
								3	9779	9	N	8890	8890	0	-0-
								3	9779	9	N	8890	8890	0	-0-
01		460784 X	261702	-0-	-199082	-0-	251923	3	9108	9	N	8280	8280	0	-0-
								3	9108	9	N	8280	8280	0	-0-
								3	9108	9	N	8280	8280	0	-0-
02		460784 X	209181	-0-	-207011	-0-	200073	3	8776	9	N	7978	7978	0	-0-
								3	8776	9	N	7978	7978	0	-0-
								3	8776	9	N	7978	7978	0	-0-
03		390631 X	205113	-0-	-185518	-0-	196337	3	7636	9	N	6942	6942	0	-0-
								3	7636	9	N	6942	6942	0	-0-
								3	7636	9	N	6942	6942	0	-0-
*04		350250 X	174273	-0-	-175977	-0-	166637	3	6622	9	N	6020	6020	0	-0-
								3	6622	9	N	6020	6020	0	-0-
								3	6622	9	N	6020	6020	0	-0-
05		295399 X	162506	-0-	-132893	-0-	155884	3	5854	9	N	5322	5322	0	-0-
								3	5854	9	N	5322	5322	0	-0-
								3	5854	9	N	5322	5322	0	-0-
*06		253260 X	145162	-0-	-108098	-0-	139308	3	5215	9	N	4741	4741	0	-0-
								3	5215	9	N	4741	4741	0	-0-
								3	5215	9	N	4741	4741	0	-0-
*07		231601 X	139293	-0-	-92308	-0-	134078	3	3749	9	N	3408	3408	0	-0-
								3	3749	9	N	3408	3408	0	-0-
								3	3749	9	N	3408	3408	0	-0-
*08		205127 X	121609	-0-	-83518	-0-	117860	3	4320	9	N	3927	3927	0	-0-
								3	4320	9	N	3927	3927	0	-0-
								3	4320	9	N	3927	3927	0	-0-
09		174270 X	108860	-0-	-65410	-0-	104540	3							-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
FORREST WHEELER		WELL #: 17H		RRCID -> 293409		COMPL. DATE 06/14/2022			TOTAL DEPTH 11945 PERF.12276 - 17132			
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
*10	112995 X	57149	-0-	-55846	-0-	744	1	N	9703	9703	0	-0-
						10673	9					
*11	109350 X	48151	-0-	-61199	-0-	622	1	N	7223	7047	0	-0-
						7945	9			176	1	
*12	46127 X	46127	-0-	-0-	-0-	622	1	N	6706	6516	0	-0-
						1	4			190	1	
01	100874 X	41143	-0-	-59731	-0-	601	1	N	7119	7119	0	-0-
						7831	9					
02	71512 X	33562	-0-	-37950	-0-	458	1	N	6224	6224	0	-0-
						6846	9					
03	57164 X	33096	-0-	-24068	-0-	372	1	N	6350	6350	0	-0-
						6985	9					
*04	48150 X	30508	-0-	-17642	-0-	375	1	N	5255	5255	0	-0-
						5781	9					
05	46128 X	30079	-0-	-16049	-0-	378	1	N	4724	4724	0	-0-
						5196	9					
*06	39810 X	31249	-0-	-8561	-0-	363	1	N	5291	5038	0	-0-
						5820	9			253	1	
*07	37169 X	31340	-0-	-5829	-0-	387	1	N	4611	4611	0	-0-
						5072	9					
*08	29760 X	26363	-0-	-3397	-0-	326	1	N	3536	3536	0	-0-
						3890	9					
09	27930 X	17537	-0-	-10393	-0-	212	1	N	2594	2594	0	-0-
						2853	9					

LOWE		WELL #: 40H		RRCID -> 293413		COMPL. DATE 11/19/2022			TOTAL DEPTH 12385 PERF.12337 - 22620			
*11	SHUT IN	49157	-0-	49157	49157	689	1	N	4286	4286	0	-0-
						4715	9					
*12	SHUT IN	369274	-0-	369274	418431	5635	1	N	29614	29614	0	-0-
						4	4					
01	SHUT IN	371147	-0-	371147	789578	6677	1	N	26253	26253	0	-0-
						3	4					
*02	1080249 X	290671	-0-	-789578	-0-	5093	1	N	19245	19245	0	-0-
						1	4					
03	282676 X	282676	-0-	-0-	-0-	4072	1	N	17769	17769	0	-0-
						7	4					
*04	258150 X	239799	-0-	-18351	-0-	3635	1	N	13938	13938	0	-0-
						3	4					
05	266755 X	219014	-0-	-47741	-0-	3345	1	N	12007	12007	0	-0-
						1	4					
*06	258150 X	187630	-0-	-70520	-0-	2810	1	N	10617	10617	0	-0-
						2	4					
*07	266755 X	171658	-0-	-95097	-0-	2640	1	N	9153	9153	0	-0-
						1	4					
*08	266755 X	153876	-0-	-112879	-0-	2323	1	N	6786	6786	0	-0-
						7465	9					
09	230970 X	118699	-0-	-112271	-0-	1596	1	N	7598	7598	0	-0-
						8358	9					

WK BD UNIT 1-WKBB GU 1 SA 1		WELL #: 1H		RRCID -> 293446		COMPL. DATE 08/03/2022			TOTAL DEPTH 10765 PERF.11181 - 19556			
*10	1215480 X	398482	-0-	-816998	-0-	367549	3	N	28121	28121	0	-0-
*11	382459 X	382459	-0-	-0-	-0-	359063	3	N	21269	21269	0	-0-
*12	345343 X	345343	-0-	-0-	-0-	325178	3	N	18332	18332	0	-0-
01	298421 X	298421	-0-	-0-	-0-	282551	3	N	14427	14427	0	-0-
02	242351 X	242351	-0-	-0-	-0-	230077	3	N	11158	11158	0	-0-
03	257517 X	237796	-0-	-19721	-0-	225899	3	N	10815	10815	0	-0-
*04	249210 X	202713	-0-	-46497	-0-	192647	3	N	9151	9151	0	-0-
05	257517 X	188264	-0-	-69253	-0-	179111	3	N	8321	8321	0	-0-
*06	249210 X	169583	-0-	-79627	-0-	161329	3	N	7504	7504	0	-0-
*07	257517 X	163238	-0-	-94279	-0-	156001	3	N	6579	6579	0	-0-
*08	237801 X	141630	-0-	-96171	-0-	136216	3	N	4922	4922	0	-0-
09	202710 X	125452	-0-	-77258	-0-	120284	3	N	4698	4698	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STS B		WELL #:		35H	RRCID ->	293976	COMPL. DATE	10/03/2022	TOTAL DEPTH	11874	PERF.11502	- 22789	
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	
*10		0	72467	-0-	72467	72467	1342 1	69532 3	N	1147	1147 0	-0-	
							331 4	1262 9					
*11	297910	X	225443	-0-	-72467	-0-	3810 1	218621 3	N	2737	2737 0	-0-	
							1 4	3011 9					
*12	366482	X	276219	-0-	-90263	-0-	4677 1	269419 3	N	1927	1927 0	-0-	
							3 4	2120 9					
01	366482	X	-0-	-0-	-366482	-0-			N	-0-		-0-	
02	331016	X	95847	-0-	-235169	-0-	1692 1	92607 3	N	1407	1407 0	-0-	
							1548 9						
03	666717	X	666717	-0-	-0-	-0-	10682 1	651560 3	N	4050	4050 0	-0-	
							20 4	4455 9					
*04	577663	X	577663	-0-	-0-	-0-	9666 1	564910 3	N	2799	2799 0	-0-	
							8 4	3079 9					
05	524879	X	524879	-0-	-0-	-0-	8883 1	515076 3	N	834	834 0	-0-	
							3 4	917 9					
*06	447279	X	447279	-0-	-0-	-0-	7385 1	438546 3	N	1220	695 0	525 1	-0-
							6 4	1342 9					
*07	433522	X	433522	-0-	-0-	-0-	7321 1	424429 3	N	1609	824 0	785 1	-0-
							2 4	1770 9					
*08	431276	X	431276	-0-	-0-	-0-	7014 1	422494 3	N	1606	757 0	849 1	-0-
							1 4	1767 9					
09	364348	X	364348	-0-	-0-	-0-	5242 1	357720 3	N	1259	930 0	329 1	-0-
							1 4	1385 9					
STS B		WELL #:		34H	RRCID ->	293977	COMPL. DATE	10/03/2022	TOTAL DEPTH	11847	PERF.11635	- 22220	
*10		0	239363	-0-	239363	239363	4369 1	232813 3	N	1581	1581 0	-0-	
							442 4	1739 9					
*11		0	509361	-0-	509361	748724	8836 1	497260 3	N	2966	2966 0	-0-	
							2 4	3263 9					
*12	1435486	X	686762	-0-	-748724	-0-	12074 1	670597 3	N	3711	3711 0	-0-	
							9 4	4082 9					
01	486762	X	-0-	-0-	-486762	-0-			N	-0-		-0-	
02	439656	X	245803	-0-	-193853	-0-	4518 1	239494 3	N	1628	1628 0	-0-	
							1791 9						
03	618397	X	618397	-0-	-0-	-0-	9924 1	604986 3	N	3154	3154 0	-0-	
							18 4	3469 9					
*04	487918	X	487918	-0-	-0-	-0-	8198 1	478439 3	N	1158	1158 0	-0-	
							7 4	1274 9					
05	486762	X	422911	-0-	-63851	-0-	7152 1	414659 3	N	997	997 0	-0-	
							3 4	1097 9					
*06	471060	X	352528	-0-	-118532	-0-	5833 1	346392 3	N	271	172 0	99 1	-0-
							5 4	298 9					
*07	486762	X	352008	-0-	-134754	-0-	5971 1	345690 3	N	314	145 0	169 1	-0-
							2 4	345 9					
*08	486762	X	305402	-0-	-181360	-0-	4986 1	300192 3	N	203	85 0	118 1	-0-
							1 4	223 9					
09	471060	X	271900	-0-	-199160	-0-	3927 1	267909 3	N	57	42 0	15 1	-0-
							1 4	63 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
LOWE		WELL #: 39H		RRCID -> 294146		COMPL. DATE 11/13/2022			TOTAL DEPTH 12503 PERF.12260 - 22357				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*11	0	158202	-0-	158202	158202	2287	1 140363	3 N	14138	14138	0	-0-	
						15552	9						
*12	0	483467	-0-	483467	641669	7370	1 428207	3 N	43532	43532	0	-0-	
						5	4 47885	9					
*01	1048893 X	407224	-0-	-641669	-0-	7254	1 361270	3 N	35179	35179	0	-0-	
						3	4 38697	9					
02	326509 X	326509	-0-	-0-	-0-	5633	1 290446	3 N	27663	27663	0	-0-	
						1	4 30429	9					
03	330240 X	330240	-0-	-0-	-0-	4644	1 299330	3 N	23870	23870	0	-0-	
						9	4 26257	9					
*04	278935 X	278935	-0-	-0-	-0-	4161	1 255091	3 N	17890	17890	0	-0-	
						4	4 19679	9					
05	254704 X	254704	-0-	-0-	-0-	3812	1 233425	3 N	15878	15878	0	-0-	
						1	4 17466	9					
*06	217920 X	215926	-0-	-1994	-0-	3127	1 198133	3 N	13331	13331	0	-0-	
						2	4 14664	9					
*07	225184 X	208773	-0-	-16411	-0-	3095	1 192337	3 N	12127	12127	0	-0-	
						1	4 13340	9					
*08	225184 X	182895	-0-	-42289	-0-	2715	1 171380	3 N	7999	7999	0	-0-	
						1	4 8799	9					
09	217920 X	149412	-0-	-68508	-0-	2038	1 138953	3 N	7655	7655	0	-0-	
						8421	9						

LOWE		WELL #: 38H		RRCID -> 294531		COMPL. DATE 11/13/2022			TOTAL DEPTH 12435 PERF.12265 - 22094				
*11	0	162444	-0-	162444	162444	2380	1 146356	3 N	12462	12462	0	-0-	
						13708	9						
*12	0	444772	-0-	444772	607216	6836	1 398683	3 N	35680	35680	0	-0-	
						5	4 39248	9					
*01	973238 X	366022	-0-	-607216	-0-	6638	1 330609	3 N	26156	26156	0	-0-	
						3	4 28772	9					
02	286109 X	286109	-0-	-0-	-0-	5057	1 260097	3 N	19049	19049	0	-0-	
						1	4 20954	9					
03	284924 X	284924	-0-	-0-	-0-	4130	1 262786	3 N	16364	16364	0	-0-	
						8	4 18000	9					
*04	240700 X	240700	-0-	-0-	-0-	3672	1 223070	3 N	12686	12686	0	-0-	
						3	4 13955	9					
05	241428 X	217835	-0-	-23593	-0-	3354	1 202791	3 N	10626	10626	0	-0-	
						1	4 11689	9					
*06	186595 X	186595	-0-	-0-	-0-	2796	1 174510	3 N	8443	8443	0	-0-	
						2	4 9287	9					
*07	241428 X	169328	-0-	-72100	-0-	2602	1 158872	3 N	7139	7139	0	-0-	
						1	4 7853	9					
*08	241428 X	151594	-0-	-89834	-0-	2315	1 144195	3 N	4622	4622	0	-0-	
						5084	9						
09	232080 X	122250	-0-	-109830	-0-	1700	1 115905	3 N	4223	4223	0	-0-	
						4645	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
LOWE		WELL #: 37H		RRCID -> 294533		COMPL. DATE 11/13/2022				TOTAL DEPTH 12487 PERF.12420 - 22126					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	0	134680	-0-	134680	134680	1990	1	121358	3	N	10302	10302	0		-0-
						11332	9								
*12	0	384423	-0-	384423	519103	5888	1	342719	3	N	32556	32556	0		-0-
						4	4	35812	9						
*01	856599 X	337496	-0-	-519103	-0-	6090	1	303036	3	N	25788	25788	0		-0-
						3	4	28367	9						
02	269363 X	269363	-0-	-0-	-0-	4729	1	243225	3	N	19462	19462	0		-0-
						1	4	21408	9						
03	268695 X	268695	-0-	-0-	-0-	3854	1	246238	3	N	16905	16905	0		-0-
						7	4	18596	9						
*04	230390 X	230390	-0-	-0-	-0-	3474	1	212035	3	N	13525	13525	0		-0-
						3	4	14878	9						
05	214055 X	213037	-0-	-1018	-0-	3243	1	197030	3	N	11603	11603	0		-0-
						1	4	12763	9						
*06	185211 X	185211	-0-	-0-	-0-	2739	1	172069	3	N	9455	9455	0		-0-
						2	4	10401	9						
*07	214055 X	170560	-0-	-43495	-0-	2583	1	158913	3	N	8239	8239	0		-0-
						1	4	9063	9						
*08	214055 X	154798	-0-	-59257	-0-	2336	1	146342	3	N	5564	5564	0		-0-
						6120	9								
09	207150 X	132411	-0-	-74739	-0-	1828	1	124725	3	N	5325	5325	0		-0-
						5858	9								

STS		WELL #: 66H		RRCID -> 294922		COMPL. DATE 03/21/2023				TOTAL DEPTH 11084 PERF.11235 - 23905					
*04	0	585363	-0-	585363	693191	7909	1	508047	3	N	63091	63091	0		-0-
						7	4	69400	9						
05	0 W	451156	-0-	451156	1144347	6314	1	399936	3	N	40822	40822	0		-0-
						2	4	44904	9						
*06	0 W	342174	-0-	342174	1486521	4748	1	305539	3	N	28986	28986	0		-0-
						2	4	31885	9						
*07	0 W	303440	-0-	303440	1789961	4327	1	273067	3	N	23677	23677	0		-0-
						1	4	26045	9						
*08	2038435 X	248474	-0-	-1789961	-0-	3462	1	224615	3	N	18542	18542	0		-0-
						1	4	20396	9						
09	320250 X	191335	-0-	-128915	-0-	2523	1	172121	3	N	15173	15173	0		-0-
						1	4	16690	9						

STS		WELL #: 65H		RRCID -> 294928		COMPL. DATE 03/21/2023				TOTAL DEPTH 11091 PERF.11129 - 23885					
*04	0	601495	-0-	601495	706648	7949	1	513247	3	N	72993	72993	0		-0-
						7	4	80292	9						
*05	1222962 X	516314	-0-	-706648	-0-	7076	1	450767	3	N	53153	53153	0		-0-
						3	4	58468	9						
*06	405853 X	405853	-0-	-0-	-0-	5460	1	360140	3	N	36590	36590	0		-0-
						4	4	40249	9						
*07	335915 X	335915	-0-	-0-	-0-	4683	1	301266	3	N	27240	27240	0		-0-
						2	4	29964	9						
*08	320788 X	301292	-0-	-19496	-0-	4120	1	271749	3	N	23111	23111	0		-0-
						1	4	25422	9						
09	310440 X	227012	-0-	-83428	-0-	2979	1	203246	3	N	18896	18896	0		-0-
						1	4	20786	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STS		WELL #: 72H		RRCID -> 294973		COMPL. DATE 04/19/2023		TOTAL DEPTH 11646		PERF.11520 - 22420						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	0	116177	-0-	116177	116177	115247	3	930	9	N	845	845	0			-0-
05	0	648375	-0-	648375	764552	10810	1	632565	3	N	4542	4542	0			-0-
							4	4996	3							
*06	1375233 X	610681	-0-	-764552	-0-	9998	1	597599	3	N	2797	2797	0			-0-
							7	3077	9							
*07	404792 X	404792	-0-	-0-	-0-	6777	1	395811	3	N	2002	2002	0			-0-
							2	2202	9							
*08	443836 X	443836	-0-	-0-	-0-	7217	1	435562	3	N	960	960	0			-0-
							1	1056	9							
09	340820 X	340820	-0-	-0-	-0-	4915	1	335306	3	N	544	544	0			-0-
							1	598	9							
STS		WELL #: 71H		RRCID -> 294975		COMPL. DATE 04/19/2023		TOTAL DEPTH 11644		PERF.11454 - 22353						
*04	0	59909	-0-	59909	59909	59374	3	535	9	N	486	486	0			-0-
05	0	447324	-0-	447324	507233	7409	1	436787	3	N	2841	2841	0			-0-
							3	3125	9							
*06	1184581 X	677348	-0-	-507233	-0-	11092	1	663439	3	N	2554	2554	0			-0-
							8	2809	9							
*07	513115 X	513115	-0-	-0-	-0-	8616	1	502817	3	N	1526	1526	0			-0-
							3	1679	9							
*08	473869 X	473869	-0-	-0-	-0-	7711	1	465215	3	N	855	855	0			-0-
							2	941	9							
09	370435 X	370435	-0-	-0-	-0-	5346	1	364527	3	N	510	510	0			-0-
							1	561	9							
STS		WELL #: 70H		RRCID -> 295077		COMPL. DATE 04/19/2023		TOTAL DEPTH 11633		PERF.11490 - 21038						
*04	0	90737	-0-	90737	90737	90122	3	615	9	N	559	559	0			-0-
05	0	638045	-0-	638045	728782	10677	1	623695	3	N	3335	3335	0			-0-
							4	3669	9							
*06	1356225 X	627443	-0-	-728782	-0-	10302	1	615208	3	N	1750	1750	0			-0-
							8	1925	9							
*07	501177 X	501177	-0-	-0-	-0-	8460	1	491899	3	N	741	741	0			-0-
							3	815	9							
*08	412385 X	412385	-0-	-0-	-0-	6725	1	405311	3	N	316	316	0			-0-
							1	348	9							
09	324417 X	324417	-0-	-0-	-0-	4679	1	319106	3	N	574	574	0			-0-
							1	631	9							
STS		WELL #: 73H		RRCID -> 295088		COMPL. DATE 04/19/2023		TOTAL DEPTH 11688		PERF.11554 - 22453						
*04	0	93443	-0-	93443	93443	92574	3	869	9	N	790	790	0			-0-
05	0	656856	-0-	656856	750299	10896	1	639325	3	N	6028	6028	0			-0-
							4	6631	9							
*06	1448346 X	698047	-0-	-750299	-0-	11381	1	681192	3	N	4969	4969	0			-0-
							8	5466	9							
*07	540946 X	540946	-0-	-0-	-0-	9024	1	527989	3	N	3574	3574	0			-0-
							2	3931	9							
*08	521142 X	521142	-0-	-0-	-0-	8444	1	510077	3	N	2381	2381	0			-0-
							2	2619	9							
09	471399 X	471399	-0-	-0-	-0-	6768	1	463105	3	N	1385	1385	0			-0-
							2	1524	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 FORREST WHEELER WELL #: 32H RRCID -> 295489 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12299 - 22609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*06	0	20864	-0-	20864	20864	248	1	16568	3	N	3680	3680	0		-0-
						4048	9								
*07	DELQ PR	413468	-0-	413468	434332	4930	1	326146	3	N	74900	74900	0		-0-
						2	4	82390	9						
*08	784841 X	350509	-0-	-434332	-0-	4153	1	281218	3	N	59079	59079	0		-0-
						151	4	64987	9						
09	290940 X	238775	-0-	-52165	-0-	2774	1	188916	3	N	42751	42751	0		-0-
						59	4	47026	9						

GENTRY WELL #: 73H RRCID -> 295501 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 13661 PERF.16410 - 20800

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	563	-0-	563	563	9	1	553	3	N	1	1	0		-0-
						1	9								
09	SHUT IN	520599	-0-	520599	521162	7459	1	512052	3	N	987	987	0		-0-
						2	4	1086	9						

GENTRY WELL #: 66H RRCID -> 295538 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 13293 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*08	SHUT IN	1872	-0-	1872	1872	30	1	1839	3	N	3	3	0		-0-
						3	9								
09	SHUT IN	448487	-0-	448487	450359	6507	1	441077	3	N	820	820	0		-0-
						1	4	902	9						

FORREST WHEELER WELL #: 35H RRCID -> 295544 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12364 - 22564

*06	0	20055	-0-	20055	20055	245	1	15963	3	N	3497	3497	0		-0-
						3847	9								
*07	0	420506	-0-	420506	440561	5141	1	332998	3	N	74876	74876	0		-0-
						3	4	82364	9						
*08	764960 X	324399	-0-	-440561	-0-	3973	1	263193	3	N	51898	51898	0		-0-
						145	4	57088	9						
09	261720 X	218212	-0-	-43508	-0-	2615	1	178177	3	N	33966	33966	0		-0-
						57	4	37363	9						

GENTRY WELL #: 72H RRCID -> 295726 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*08	SHUT IN	868	-0-	868	868	14	1	852	3	N	2	2	0		-0-
						2	9								
09	SHUT IN	532517	-0-	532517	533385	7607	1	523422	3	N	1351	1351	0		-0-
						2	4	1486	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
FORREST WHEELER		WELL #:		33H	RRCID ->	295734	COMPL. DATE	06/26/2023	TOTAL DEPTH	12181	PERF.	12265	- 22219
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

*06		0	27308	-0-	27308	27308	333 1	22037 3	N	4489	4489	0	-0-
							4938 9						
*07		0	355133	-0-	355133	382441	4337 1	284902 3	N	59902	59902	0	-0-
							2 4	65892 9					
*08	DELQ PR		287065	-0-	287065	669506	3529 1	235694 3	N	43375	43375	0	-0-
							129 4	47713 9					
09	861128 X		191622	-0-	-669506	-0-	2315 1	157636 3	N	28746	28746	0	-0-
							50 4	31621 9					

GENTRY		WELL #:		64H	RRCID ->	295795	COMPL. DATE	08/31/2023	TOTAL DEPTH	13365	PERF.	13520	- 20018
08		0	11538	-0-	11538	11538	183 1	11182 3	N	157	157	0	-0-
							173 9						
09	434746 X		423208	-0-	-11538	-0-	6103 1	413572 3	N	3211	3211	0	-0-
							1 4	3532 9					

GENTRY		WELL #:		71H	RRCID ->	295805	COMPL. DATE	05/04/2023	TOTAL DEPTH	13744	PERF.	13465	- 23947
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	629	-0-	629	629	10 1	616 3	N	3	3	0	-0-
							3 9						
*09	608520 X		607891	-0-	-629	-0-	8629 1	598051 3	N	1099	1099	0	-0-
							2 4	1209 9					

KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		100291		WELL #:		3H	RRCID ->	257686	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	10637	PERF.10978 - 14385
ROSA V. BENAVIDES (EF)													
04		780 N	200	-0-	-580	-0-	4 1	196 3	N	-0-			-0-
05		1178 N	800	-0-	-378	-0-	13 1	787 3	N	-0-			-0-
06		210 N	56	-0-	-154	-0-	1 1	55 3	N	-0-			-0-
07		880 N	880	-0-	-0-	-0-	13 1	867 3	N	-0-			-0-
08		806 N	704	-0-	-102	-0-	12 1	692 3	N	-0-			-0-
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	3 1	176 3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	257687	COMPL. DATE	12/18/2017	TOTAL DEPTH	12006	PERF.	12260	- 15132
04		714 X	714	-0-	-0-	-0-	66 1	648 3	N	-0-			-0-
05		624 X	624	-0-	-0-	-0-	64 1	560 3	N	-0-			-0-
06		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
07		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	237 1	3768 3	N	-0-			-0-
08		452 X	452	-0-	-0-	-0-	37 1	415 3	N	-0-			-0-
09		194 X	194	-0-	-0-	-0-	16 1	178 3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:		2H	RRCID ->	258131	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	11132	PERF.	11808	- 15504
04		1020 N	497	-0-	-523	-0-	9 1	488 3	N	-0-			-0-
05		1860 N	1767	-0-	-93	-0-	28 1	1739 3	N	-0-			-0-
06		1650 N	269	-0-	-1381	-0-	4 1	265 3	N	-0-			-0-
07		950 N	950	-0-	-0-	-0-	14 1	936 3	N	-0-			-0-
08		1767 N	486	-0-	-1281	-0-	8 1	478 3	N	-0-			-0-
09		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	34 1	2292 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.//		100291										
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:		7H	RRCID ->	260047	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	10707	PERF.11060	- 15260		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04		2280 N	1312	-0-	-968	-0-	24	1	1288	3	N	-0-		-0-
05		1860 N	1629	-0-	-231	-0-	26	1	1603	3	N	-0-		-0-
06		1620 N	353	-0-	-1267	-0-	5	1	348	3	N	-0-		-0-
07		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	41	1	2666	3	N	-0-		-0-
08		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	45	1	2535	3	N	-0-		-0-
09		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	30	1	2051	3	N	-0-		-0-

G-B MINERALS		WELL #:		1H	RRCID ->	260051	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	13120	PERF.12500	- 17166		
04		5040 X	4485	-0-	-555	-0-	83	1	4402	3	N	-0-		-0-
05		5208 X	4122	-0-	-1086	-0-	67	1	4055	3	N	-0-		-0-
06		5400 X	4525	-0-	-875	-0-	65	1	4460	3	N	-0-		-0-
07		5580 X	4872	-0-	-708	-0-	74	1	4798	3	N	-0-		-0-
08		5580 X	4138	-0-	-1442	-0-	72	1	4066	3	N	-0-		-0-
09		4530 X	4380	-0-	-150	-0-	64	1	4316	3	N	-0-		-0-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B		WELL #:		4H	RRCID ->	261320	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	10950	PERF.11200	- 15902		
04		1620 N	522	-0-	-1098	-0-	37	1	485	3	N	-0-		-0-
05		2201 N	391	-0-	-1810	-0-	24	1	367	3	N	-0-		-0-
06		1560 N	1056	-0-	-504	-0-	54	1	1002	3	N	-0-		-0-
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		-0-
08		833 N	833	-0-	-0-	-0-	40	1	793	3	N	-0-		-0-
09		1050 N	650	-0-	-400	-0-	38	1	612	3	N	-0-		-0-

HACHAR		WELL #:		2H	RRCID ->	261381	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	12485	PERF.12962	- 16482		
04		1200 N	894	-0-	-306	-0-	83	1	811	3	N	-0-		-0-
05		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-		-0-
06		1260 N	378	-0-	-882	-0-	5	1	373	3	N	-0-		-0-
07		930 N	210	-0-	-720	-0-	4	1	206	3	N	-0-		-0-
08		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	98	1	1469	3	N	-0-		-0-
09		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	81	1	1494	3	N	-0-		-0-

BOB PECK - STATE (EF)		WELL #:		1H	RRCID ->	261411	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	11927	PERF.12130	- 15952		
04		1980 N	1928	-0-	-52	-0-	36	1	1892	3	N	-0-		-0-
05		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	37	1	2227	3	N	-0-		-0-
06		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	30	1	2062	3	N	-0-		-0-
07		1984 N	1953	-0-	-31	-0-	26	1	1927	3	N	-0-		-0-
08		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	48	1	2737	3	N	-0-		-0-
09		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	31	1	2059	3	N	-0-		-0-

A.E. PUIG - STATE (EF)		WELL #:		5H	RRCID ->	261443	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	11840	PERF.12275	- 15897		
04		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	52	1	2848	3	N	-0-		-0-
05		5549 X	3193	-0-	-2356	-0-	52	1	3141	3	N	-0-		-0-
06		5370 X	2870	-0-	-2500	-0-	41	1	2829	3	N	-0-		-0-
07		5549 X	5414	-0-	-135	-0-	82	1	5332	3	N	-0-		-0-
08		3193 X	2982	-0-	-211	-0-	51	1	2931	3	N	-0-		-0-
09		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	57	1	3862	3	N	-0-		-0-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF)		WELL #:		1H	RRCID ->	261632	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	10752	PERF.11100	- 15772		
04		4020 X	223	-0-	-3797	-0-	4	1	219	3	N	-0-		-0-
05		5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-		-0-
06		5100 X	1533	-0-	-3567	-0-	22	1	1511	3	N	-0-		-0-
07		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	84	1	5432	3	N	-0-		-0-
08		5084 X	4793	-0-	-291	-0-	83	1	4710	3	N	-0-		-0-
09		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	60	1	4063	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.//		100291											
PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF)		WELL #:		2H	RRCID ->	263624	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	11505	PERF.11920	- 15180			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	5130	X	2748	-0-	-2382	-0-	171	1	2577	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5301	X	3557	-0-	-1744	-0-	176	1	3381	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3660	X	2523	-0-	-1137	-0-	36	1	2487	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3782	X	3318	-0-	-464	-0-	97	1	3221	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	301	1	4030	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3450	X	2093	-0-	-1357	-0-	188	1	1905	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:		13H	RRCID ->	263645	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	10558	PERF.10990	- 15420			
04	2010	X	1903	-0-	-107	-0-	35	1	1868	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2449	X	1545	-0-	-904	-0-	24	1	1521	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2370	X	857	-0-	-1513	-0-	12	1	845	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	40	1	2590	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	52	1	2978	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	38	1	2568	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF)		WELL #:		3H	RRCID ->	264015	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	11152	PERF.11665	- 15891			
04	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	96	1	1451	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2635	X	1067	-0-	-1568	-0-	53	1	1014	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2550	X	82	-0-	-2468	-0-	1	1	81	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2635	X	93	-0-	-2542	-0-	3	1	90	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	215	1	2875	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1560	X	888	-0-	-672	-0-	80	1	808	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HUISACHE E		WELL #:		3H	RRCID ->	264325	COMPL. DATE	07/16/2011	TOTAL DEPTH	12815	PERF.12718	- 16790			
04	26209	X	26209	-0-	-0-	-0-	26209	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	20041	X	20041	-0-	-0-	-0-	20041	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	16341	X	16341	-0-	-0-	-0-	16341	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	13063	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF)		WELL #:		7H	RRCID ->	264559	COMPL. DATE	01/05/2018	TOTAL DEPTH	10816	PERF.11425	- 15872			
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	109	X	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	91	X	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	193	X	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	352	1	3350	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	220	1	1910	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PUIG (EF)		WELL #:		2H	RRCID ->	264688	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL DEPTH	11388	PERF.11516	- 15147			
04	101	X	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	121	X	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	67	X	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	66	X	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	115	X	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	57	X	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF)		WELL #:		1H	RRCID ->	265492	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	11202	PERF.11690	- 15672			
04	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	447	1	6723	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5456	X	1345	-0-	-4111	-0-	66	1	1279	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5460	X	3	-0-	-5457	-0-	3	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7409	X	1039	-0-	-6370	-0-	30	1	1009	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7409	X	6257	-0-	-1152	-0-	435	1	5822	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7170	X	2700	-0-	-4470	-0-	243	1	2457	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
PUIG GAS UNIT NO 4 (EF)		WELL #: 4H		RRCID ->	265515	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	11624 - 15841			
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
04	2040 N	1944	-0-	-96	-0-	121	1	1823	3	N	-0-			-0-
05	2387 N	1352	-0-	-1035	-0-	67	1	1285	3	N	-0-			-0-
06	2340 N	1262	-0-	-1078	-0-	18	1	1244	3	N	-0-			-0-
07	2015 N	1660	-0-	-355	-0-	49	1	1611	3	N	-0-			-0-
08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	154	1	2065	3	N	-0-			-0-
09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	168	1	1693	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER		WELL #: 2H		RRCID ->	266233	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	12366	PERF.	12644 - 15950			
04	880 X	880	-0-	-0-	-0-	33	1	847	3	N	-0-			-0-
05	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	61	1	1496	3	N	-0-			-0-
06	68 X	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	N	-0-			-0-
07	0 X	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	104	1	2376	3	N	-0-			-0-
09	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	92	1	2169	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 11H		RRCID ->	266235	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	12250 - 16080			
04	1650 N	1295	-0-	-355	-0-	71	1	1224	3	N	-0-			-0-
05	1705 N	181	-0-	-1524	-0-	6	1	175	3	N	-0-			-0-
06	1590 N	892	-0-	-698	-0-	13	1	879	3	N	-0-			-0-
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	81	1	1651	3	N	-0-			-0-
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	78	1	1401	3	N	-0-			-0-
09	900 N	884	-0-	-16	-0-	44	1	840	3	N	-0-			-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF)		WELL #: 8H		RRCID ->	266248	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	11270 - 15904			
04	3180 X	2477	-0-	-703	-0-	262	1	2215	3	N	-0-			-0-
05	3379 X	1904	-0-	-1475	-0-	110	1	1794	3	N	-0-			-0-
06	3270 X	1190	-0-	-2080	-0-	17	1	1173	3	N	-0-			-0-
07	3379 X	1934	-0-	-1445	-0-	57	1	1877	3	N	-0-			-0-
08	3317 X	2367	-0-	-950	-0-	225	1	2142	3	N	-0-			-0-
09	2490 X	2285	-0-	-205	-0-	236	1	2049	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH		WELL #: 3H		RRCID ->	266931	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	12148	PERF.	12664 - 17250			
04	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	339	1	3325	3	N	-0-			-0-
05	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	244	1	2124	3	N	-0-			-0-
06	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	199	1	5354	3	N	-0-			-0-
07	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	73	1	1155	3	N	-0-			-0-
08	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	126	1	1426	3	N	-0-			-0-
09	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	141	1	1586	3	N	-0-			-0-

GEORGE NEEL (EF)		WELL #: 1H		RRCID ->	266972	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	10716	PERF.	11562 - 16649			
04	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	191	1	1611	3	N	-0-			-0-
05	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	226	1	3680	3	N	-0-			-0-
06	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	39	1	2662	3	N	-0-			-0-
07	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	77	1	2562	3	N	-0-			-0-
08	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	194	1	1843	3	N	-0-			-0-
09	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	181	1	1566	3	N	-0-			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)		WELL #: 10H		RRCID ->	267628	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	11410 - 14920			
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	39	1	593	3	N	-0-			-0-
05	992 N	256	-0-	-736	-0-	13	1	243	3	N	-0-			-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
07	651 N	440	-0-	-211	-0-	13	1	427	3	N	-0-			-0-
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	94	1	1253	3	N	-0-			-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	57	1	579	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU		WELL #: 3H		RRCID -> 267631		COMPL. DATE 03/26/2013			TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1200 N	597	-0-	-603	-0-	42 1	555 3	N	-0-	-0-	
05	310 N	5	-0-	-305	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	43 1	798 3	N	-0-	-0-	
07	620 N	258	-0-	-362	-0-	17 1	241 3	N	-0-	-0-	
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3	N	-0-	-0-	
09	840 N	677	-0-	-163	-0-	39 1	638 3	N	-0-	-0-	

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)		WELL #: 11H		RRCID -> 267706		COMPL. DATE 07/17/2013			TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790		
04	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	207 1	3116 3	N	-0-	-0-	
05	3689 X	2454	-0-	-1235	-0-	121 1	2333 3	N	-0-	-0-	
06	3960 X	1345	-0-	-2615	-0-	19 1	1326 3	N	-0-	-0-	
07	4092 X	2126	-0-	-1966	-0-	62 1	2064 3	N	-0-	-0-	
08	4092 X	3010	-0-	-1082	-0-	209 1	2801 3	N	-0-	-0-	
09	3330 X	2739	-0-	-591	-0-	247 1	2492 3	N	-0-	-0-	

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU		WELL #: 4H		RRCID -> 267720		COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276		
04	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	1092 1	10711 3	N	-0-	-0-	
05	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	892 1	7773 3	N	-0-	-0-	
06	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	410 1	11053 3	N	-0-	-0-	
07	18020 X	18020	-0-	-0-	-0-	1066 1	16954 3	N	-0-	-0-	
08	16868 X	16868	-0-	-0-	-0-	1372 1	15496 3	N	-0-	-0-	
09	15022 X	15022	-0-	-0-	-0-	1228 1	13794 3	N	-0-	-0-	

MANN TRUST - STATE (EF)		WELL #: 1		RRCID -> 267721		COMPL. DATE 06/15/2012			TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 12025		
04	3000 N	3533	-0-	533	4075	65 1	3468 3	N	-0-	-0-	
05	8190 X	4115	-0-	-4075	-0-	68 1	4047 3	N	-0-	-0-	
06	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	17 1	1170 3	N	-0-	-0-	
07	1209 X	1086	-0-	-123	-0-	16 1	1070 3	N	-0-	-0-	
08	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-	-0-	
09	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	37 1	2464 3	N	-0-	-0-	

NEEDMORE		WELL #: 1H		RRCID -> 268128		COMPL. DATE 05/20/2011			TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593		
04	3810 X	236	-0-	-3574	-0-	3 1	233 3	N	-0-	-0-	
05	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			N	-0-	-0-	
06	3810 X	949	-0-	-2861	-0-	8 1	941 3	N	-0-	-0-	
07	3937 X	2818	-0-	-1119	-0-	31 1	2787 3	N	-0-	-0-	
08	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	60 1	4769 3	N	-0-	-0-	
09	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	48 1	4338 3	N	-0-	-0-	

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 6H		RRCID -> 277460		COMPL. DATE 11/18/2016			TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165		
04	0 A	5030	-0-	5030	5030353	233 1	4797 3	N	-0-	-0-	
05	0 A	471	-0-	471	5030824	19 1	452 3	N	-0-	-0-	
06	0 A	547	-0-	547	5031371	29 1	518 3	N	-0-	-0-	
07	0 A	3416	-0-	3416	5034787	146 1	3270 3	N	-0-	-0-	
*08	0 A	8209	-0-	8209	5042996	385 1	7824 3	N	-0-	-0-	
09	0 A	5646	-0-	5646	5048642	240 1	5406 3	N	-0-	22	

NEEDMORE		WELL #: 21H		RRCID -> 278132		COMPL. DATE 06/11/2016			TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349		
04	8460 X	3801	-0-	-4659	-0-	50 1	3751 3	N	-0-	-0-	
05	11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	176 1	11652 3	N	-0-	-0-	
06	10080 X	3910	-0-	-6170	-0-	35 1	3875 3	N	-0-	-0-	
07	10416 X	9427	-0-	-989	-0-	104 1	9323 3	N	-0-	-0-	
08	11842 X	9513	-0-	-2329	-0-	117 1	9396 3	N	-0-	-0-	
09	11460 X	9264	-0-	-2196	-0-	102 1	9162 3	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
ELLEN C.		WELL #: 8H		RRCID -> 279133		COMPL. DATE 08/11/2016			TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	7470 X	6555	-0-	-915	-0-	246 1	6309 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7502 X	6543	-0-	-959	-0-	258 1	6285 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	8850 X	303	-0-	-8547	-0-	6 1	297 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	9145 X	7068	-0-	-2077	-0-	234 1	6834 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	394 1	9009 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	292 1	6879 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

REUTHINGER		WELL #: 11H		RRCID -> 279358		COMPL. DATE 10/06/2017			TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521					
04	10170 X	2311	-0-	-7859	-0-	87 1	2224 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7502 X	3067	-0-	-4435	-0-	121 1	2946 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4020 X	1001	-0-	-3019	-0-	20 1	981 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4154 X	251	-0-	-3903	-0-	8 1	243 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4154 X	3598	-0-	-556	-0-	151 1	3447 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	177 1	4168 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 3H		RRCID -> 280547		COMPL. DATE 12/08/2016			TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719					
04	13009 X	13009	-0-	-0-	-0-	700 1	12309 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	53 1	2456 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14853 X	14853	-0-	-0-	-0-	215 1	14638 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	17994 X	17994	-0-	-0-	-0-	272 1	17722 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	21947 X	21947	-0-	-0-	-0-	381 1	21566 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	19195 X	19195	-0-	-0-	-0-	281 1	18914 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 8H		RRCID -> 281481		COMPL. DATE 01/13/2017			TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746					
04	11937 X	11937	-0-	-0-	-0-	554 1	11383 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	15934 X	4959	-0-	-10975	-0-	196 1	4763 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	15420 X	8082	-0-	-7338	-0-	422 1	7660 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	17237 X	17237	-0-	-0-	-0-	735 1	16502 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14787 X	14574	-0-	-213	-0-	683 1	13891 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	12880 X	12880	-0-	-0-	-0-	548 1	12332 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 9H		RRCID -> 281651		COMPL. DATE 01/13/2017			TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629					
04	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	281 1	5776 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7409 X	3081	-0-	-4328	-0-	122 1	2959 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	7920 X	3271	-0-	-4649	-0-	171 1	3100 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8184 X	5963	-0-	-2221	-0-	254 1	5709 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	8184 X	7784	-0-	-400	-0-	365 1	7419 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	266 1	5982 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 5H		RRCID -> 282098		COMPL. DATE 05/06/2017			TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202					
04	14887 X	14887	-0-	-0-	-0-	801 1	14086 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	81 1	3734 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	17470 X	17470	-0-	-0-	-0-	253 1	17217 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	18142 X	18142	-0-	-0-	-0-	274 1	17868 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	12843 X	12843	-0-	-0-	-0-	223 1	12620 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	15014 X	15014	-0-	-0-	-0-	220 1	14794 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEEDMORE		WELL #: 136H		RRCID -> 284323		COMPL. DATE 12/11/2017			TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214					
04	29190 X	1471	-0-	-27719	-0-	19 1	1452 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	34565 X	10573	-0-	-23992	-0-	157 1	10416 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	33450 X	4171	-0-	-29279	-0-	37 1	4134 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	34565 X	18986	-0-	-15579	-0-	209 1	18777 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	50120 X	50120	-0-	-0-	-0-	618 1	49502 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	35509 X	35509	-0-	-0-	-0-	391 1	35118 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
ELLEN C.		WELL #: 129H		RRCID -> 284396		COMPL. DATE 12/31/2017			TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	25920	X	15367	-0-	-10553	-0-	577 1	14790 3	N	-0-			-0-
05	26784	X	15093	-0-	-11691	-0-	595 1	14498 3	N	-0-			-0-
06	25920	X	3205	-0-	-22715	-0-	63 1	3142 3	N	-0-			-0-
07	21514	X	9826	-0-	-11688	-0-	326 1	9500 3	N	-0-			-0-
08	24147	X	24147	-0-	-0-	-0-	1012 1	23135 3	N	-0-			-0-
09	23324	X	23324	-0-	-0-	-0-	949 1	22375 3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS B		WELL #: 103H		RRCID -> 284722		COMPL. DATE 03/08/2018			TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583				
04	53490	X	38545	-0-	-14945	-0-	705 1	37840 3	N	-0-			-0-
05	55273	X	16569	-0-	-38704	-0-	271 1	16298 3	N	-0-			-0-
06	44040	X	29609	-0-	-14431	-0-	429 1	29180 3	N	-0-			-0-
07	51142	X	51142	-0-	-0-	-0-	773 1	50369 3	N	-0-			-0-
08	49392	X	49392	-0-	-0-	-0-	857 1	48535 3	N	-0-			-0-
09	38550	X	37611	-0-	-939	-0-	551 1	37060 3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS A		WELL #: 102H		RRCID -> 285384		COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104				
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 105H		RRCID -> 287205		COMPL. DATE 11/22/2020			TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004				
04	22440	X	-0-	-0-	-22440	-0-			N	-0-			-0-
05	21638	X	18374	-0-	-3264	-0-	725 1	17649 3	N	-0-			-0-
06	20940	X	7	-0-	-20933	-0-	7 3		N	-0-			-0-
07	22621	X	22621	-0-	-0-	-0-	341 1	22280 3	N	-0-			-0-
08	30978	X	30978	-0-	-0-	-0-	537 1	30441 3	N	-0-			-0-
09	28326	X	28326	-0-	-0-	-0-	800 1	27526 3	N	-0-			-0-

REUTHINGER		WELL #: 104H		RRCID -> 287213		COMPL. DATE 07/21/2018			TOTAL DEPTH 13347 PERF.19387 - 19963				
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2023 - WELL PLUGGED 05-10-23													

ELLEN C.		WELL #: 102H		RRCID -> 287311		COMPL. DATE 03/09/2021			TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050				
04	82686	X	82686	-0-	-0-	-0-	3104 1	79582 3	N	-0-			-0-
05	70375	X	70375	-0-	-0-	-0-	2776 1	67599 3	N	-0-			-0-
06	58563	X	58563	-0-	-0-	-0-	1154 1	57409 3	N	-0-			-0-
07	68045	X	48395	-0-	-19650	-0-	1604 1	46791 3	N	-0-			-0-
08	68045	X	44898	-0-	-23147	-0-	1881 1	43017 3	N	-0-			-0-
09	65850	X	39937	-0-	-25913	-0-	1625 1	38312 3	N	-0-			-0-

NEEDMORE		WELL #: 101H		RRCID -> 287326		COMPL. DATE 10/29/2020			TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748				
04	27090	X	3327	-0-	-23763	-0-	43 1	3284 3	N	-0-			-0-
05	30163	X	4635	-0-	-25528	-0-	69 1	4566 3	N	-0-			-0-
06	29190	X	3190	-0-	-26000	-0-	28 1	3162 3	N	-0-			-0-
07	30163	X	6645	-0-	-23518	-0-	73 1	6572 3	N	-0-			-0-
08	29595	X	29595	-0-	-0-	-0-	365 1	29230 3	N	-0-			-0-
09	33054	X	33054	-0-	-0-	-0-	364 1	32690 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
NEEDMORE		WELL #: 102H		RRCID -> 287327		COMPL. DATE 10/28/2020			TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	22800	X	7070	-0-	-15730	-0-	92 1	6978	3	N	-0-			-0-
05	26319	X	2971	-0-	-23348	-0-	44 1	2927	3	N	-0-			-0-
06	25470	X	2791	-0-	-22679	-0-	25 1	2766	3	N	-0-			-0-
07	26319	X	14363	-0-	-11956	-0-	158 1	14205	3	N	-0-			-0-
08	28273	X	28273	-0-	-0-	-0-	349 1	27924	3	N	-0-			-0-
09	26334	X	26334	-0-	-0-	-0-	290 1	26044	3	N	-0-			-0-

ELLEN C.		WELL #: 101H		RRCID -> 287328		COMPL. DATE 03/07/2021			TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180					
04	33390	X	18930	-0-	-14460	-0-	711 1	18219	3	N	-0-			-0-
05	32581	X	4187	-0-	-28394	-0-	165 1	4022	3	N	-0-			-0-
06	31530	X	18146	-0-	-13384	-0-	357 1	17789	3	N	-0-			-0-
07	30194	X	13059	-0-	-17135	-0-	433 1	12626	3	N	-0-			-0-
08	37066	X	37066	-0-	-0-	-0-	1553 1	35513	3	N	-0-			-0-
09	32473	X	32473	-0-	-0-	-0-	1321 1	31152	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER		WELL #: 103H		RRCID -> 287333		COMPL. DATE 11/25/2020			TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711					
04	39870	X	30375	-0-	-9495	-0-	598 1	29777	3	N	-0-			-0-
05	40424	X	31118	-0-	-9306	-0-	549 1	30569	3	N	-0-			-0-
06	35910	X	11782	-0-	-24128	-0-	187 1	11595	3	N	-0-			-0-
07	34844	X	27709	-0-	-7135	-0-	460 1	27249	3	N	-0-			-0-
08	33511	X	29635	-0-	-3876	-0-	570 1	29065	3	N	-0-			-0-
09	30390	X	27573	-0-	-2817	-0-	451 1	27122	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 111H		RRCID -> 287335		COMPL. DATE 08/20/2020			TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475					
04	24900	X	24658	-0-	-242	-0-	1144 1	23514	3	N	-0-			-0-
05	35123	X	15265	-0-	-19858	-0-	602 1	14663	3	N	-0-			-0-
06	33990	X	12545	-0-	-21445	-0-	655 1	11890	3	N	-0-			-0-
07	35123	X	32403	-0-	-2720	-0-	1381 1	31022	3	N	-0-			-0-
08	30092	X	30092	-0-	-0-	-0-	1411 1	28681	3	N	-0-			-0-
09	24660	X	22293	-0-	-2367	-0-	949 1	21344	3	N	-0-			-0-

ELLEN C.		WELL #: 105H		RRCID -> 287423		COMPL. DATE 01/30/2022			TOTAL DEPTH 12837 PERF.12723 - 22442					
04	90660	X	72276	-0-	-18384	-0-	1714 1	70562	3	N	-0-			-0-
05	106361	X	66537	-0-	-39824	-0-	1262 1	65275	3	N	-0-			-0-
06	102930	X	75683	-0-	-27247	-0-	1097 1	74586	3	N	-0-			-0-
07	106361	X	63530	-0-	-42831	-0-	960 1	62570	3	N	-0-			-0-
08	74679	X	57964	-0-	-16715	-0-	1005 1	56959	3	N	-0-			-0-
09	75690	X	48108	-0-	-27582	-0-	705 1	47403	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 112H		RRCID -> 287425		COMPL. DATE 08/19/2020			TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278					
04	26790	X	26146	-0-	-644	-0-	1213 1	24933	3	N	-0-			-0-
05	34441	X	16765	-0-	-17676	-0-	661 1	16104	3	N	-0-			-0-
06	33330	X	11243	-0-	-22087	-0-	587 1	10656	3	N	-0-			-0-
07	34441	X	33074	-0-	-1367	-0-	1410 1	31664	3	N	-0-			-0-
08	32114	X	32114	-0-	-0-	-0-	1506 1	30608	3	N	-0-			-0-
09	26981	X	26981	-0-	-0-	-0-	1148 1	25833	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE		WELL #: 101H		RRCID -> 287437		COMPL. DATE 08/04/2021			TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649					
04	60630	X	53329	-0-	-7301	-0-	975 1	52354	3	N	-0-			-0-
05	62651	X	55015	-0-	-7636	-0-	901 1	54114	3	N	-0-			-0-
06	58500	X	25634	-0-	-32866	-0-	371 1	25263	3	N	-0-			-0-
07	60388	X	54601	-0-	-5787	-0-	825 1	53776	3	N	-0-			-0-
08	58311	X	55122	-0-	-3189	-0-	956 1	54166	3	N	-0-			-0-
09	53340	X	48236	-0-	-5104	-0-	707 1	47529	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291													
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A		WELL #: 102H		RRCID -> 287438		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 12756		PERF.13501 - 21711					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	51600	X	34669	-0-	-16931	-0-		634	1	34035	3	N	-0-		-0-
05	53320	X	41608	-0-	-11712	-0-		681	1	40927	3	N	-0-		-0-
06	50400	X	40326	-0-	-10074	-0-		584	1	39742	3	N	-0-		-0-
07	52080	X	51935	-0-	-145	-0-		785	1	51150	3	N	-0-		-0-
08	47034	X	47034	-0-	-0-	-0-		816	1	46218	3	N	-0-		-0-
09	43887	X	43887	-0-	-0-	-0-		643	1	43244	3	N	-0-		-0-

NEEDMORE				WELL #: 118H		RRCID -> 287449		COMPL. DATE 08/08/2021		TOTAL DEPTH 11019		PERF.11056 - 20238			
04	56460	X	28811	-0-	-27649	-0-		383	1	28428	3	N	-0-		-0-
05	56451	X	41847	-0-	-14604	-0-		609	1	41238	3	N	-0-		-0-
06	39300	X	25645	-0-	-13655	-0-		215	1	25430	3	N	-0-		-0-
07	40610	X	30170	-0-	-10440	-0-		339	1	29831	3	N	-0-		-0-
08	41850	X	38676	-0-	-3174	-0-		478	1	38198	3	N	-0-		-0-
09	40500	X	34918	-0-	-5582	-0-		384	1	34534	3	N	-0-		-0-

ELLEN C.				WELL #: 106H		RRCID -> 287458		COMPL. DATE 01/30/2022		TOTAL DEPTH 12867		PERF.13178 - 23854			
04	92970	X	60064	-0-	-32906	-0-		1424	1	58640	3	N	-0-		-0-
05	89063	X	48196	-0-	-40867	-0-		914	1	47282	3	N	-0-		-0-
06	86190	X	65537	-0-	-20653	-0-		950	1	64587	3	N	-0-		-0-
07	89063	X	61532	-0-	-27531	-0-		930	1	60602	3	N	-0-		-0-
08	80538	X	63124	-0-	-17414	-0-		1095	1	62029	3	N	-0-		-0-
09	65550	X	49359	-0-	-16191	-0-		723	1	48636	3	N	-0-		-0-

REUTHINGER				WELL #: 125H		RRCID -> 287468		COMPL. DATE 03/13/2021		TOTAL DEPTH 12845		PERF.12813 - 20589			
04	31650	X	25230	-0-	-6420	-0-		470	1	24760	3	N	-0-		-0-
05	32705	X	26740	-0-	-5965	-0-		433	1	26307	3	N	-0-		-0-
06	29430	X	23024	-0-	-6406	-0-		333	1	22691	3	N	-0-		-0-
07	28613	X	23893	-0-	-4720	-0-		361	1	23532	3	N	-0-		-0-
08	28613	X	20590	-0-	-8023	-0-		357	1	20233	3	N	-0-		-0-
09	25890	X	22294	-0-	-3596	-0-		417	1	21877	3	N	-0-		-0-

REUTHINGER				WELL #: 124H		RRCID -> 287489		COMPL. DATE 03/11/2021		TOTAL DEPTH 12611		PERF.12862 - 21438			
04	36120	X	33341	-0-	-2779	-0-		621	1	32720	3	N	-0-		-0-
05	37324	X	33619	-0-	-3705	-0-		545	1	33074	3	N	-0-		-0-
06	35730	X	30692	-0-	-5038	-0-		444	1	30248	3	N	-0-		-0-
07	36921	X	29978	-0-	-6943	-0-		453	1	29525	3	N	-0-		-0-
08	35371	X	27993	-0-	-7378	-0-		486	1	27507	3	N	-0-		-0-
09	33330	X	32455	-0-	-875	-0-		607	1	31848	3	N	-0-		-0-

SCIBIENSKI				WELL #: 101H		RRCID -> 287669		COMPL. DATE 08/06/2021		TOTAL DEPTH 10979		PERF.11221 - 20371			
04	60210	X	45239	-0-	-14971	-0-		602	1	44637	3	N	-0-		-0-
05	61659	X	46928	-0-	-14731	-0-		683	1	46245	3	N	-0-		-0-
06	48450	X	21589	-0-	-26861	-0-		181	1	21408	3	N	-0-		-0-
07	50065	X	33214	-0-	-16851	-0-		373	1	32841	3	N	-0-		-0-
08	50065	X	38891	-0-	-11174	-0-		480	1	38411	3	N	-0-		-0-
09	45420	X	35980	-0-	-9440	-0-		396	1	35584	3	N	-0-		-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI A				WELL #: 119H		RRCID -> 288441		COMPL. DATE 08/07/2021		TOTAL DEPTH 10996		PERF.10867 - 20708			
04	46560	X	34101	-0-	-12459	-0-		454	1	33647	3	N	-0-		-0-
05	46004	X	34559	-0-	-11445	-0-		503	1	34056	3	N	-0-		-0-
06	38820	X	24255	-0-	-14565	-0-		203	1	24052	3	N	-0-		-0-
07	40114	X	25252	-0-	-14862	-0-		284	1	24968	3	N	-0-		-0-
08	40114	X	35023	-0-	-5091	-0-		432	1	34591	3	N	-0-		-0-
09	34110	X	31938	-0-	-2172	-0-		351	1	31587	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
RETAMA RANCH		WELL #: 125H		RRCID ->	290848	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL DEPTH	11988	PERF.12031	- 18052
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		30600 X	15245	-0-	-15355	-0-	281 1	14964 3	N	-0-	-0-
05		31620 X	23347	-0-	-8273	-0-	380 1	22967 3	N	-0-	-0-
06		30600 X	19880	-0-	-10720	-0-	286 1	19594 3	N	-0-	-0-
07		27497 X	24333	-0-	-3164	-0-	364 1	23969 3	N	-0-	-0-
08		27125 X	20066	-0-	-7059	-0-	348 1	19718 3	N	-0-	-0-
09		22831 X	22831	-0-	-0-	-0-	335 1	22496 3	N	-0-	-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 124H		RRCID ->	290866	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL DEPTH	11994	PERF.12049	- 18070
04		29940 X	15114	-0-	-14826	-0-	279 1	14835 3	N	-0-	-0-
05		30938 X	21362	-0-	-9576	-0-	348 1	21014 3	N	-0-	-0-
06		28440 X	22676	-0-	-5764	-0-	326 1	22350 3	N	-0-	-0-
07		28024 X	24611	-0-	-3413	-0-	369 1	24242 3	N	-0-	-0-
08		26505 X	23191	-0-	-3314	-0-	403 1	22788 3	N	-0-	-0-
09		22680 X	20558	-0-	-2122	-0-	301 1	20257 3	N	-0-	-0-

ELLEN C.		WELL #: 110H		RRCID ->	290961	COMPL. DATE	02/02/2022	TOTAL DEPTH	12673	PERF.12764	- 18910
04		50040 X	38779	-0-	-11261	-0-	721 1	38058 3	N	-0-	-0-
05		48453 X	35530	-0-	-12923	-0-	583 1	34947 3	N	-0-	-0-
06		45300 X	5313	-0-	-39987	-0-	77 1	5236 3	N	-0-	-0-
07		43989 X	8179	-0-	-35810	-0-	124 1	8055 3	N	-0-	-0-
08		48783 X	48783	-0-	-0-	-0-	846 1	47937 3	N	-0-	-0-
09		39808 X	39808	-0-	-0-	-0-	583 1	39225 3	N	-0-	-0-

ELLEN C.		WELL #: 111H		RRCID ->	290963	COMPL. DATE	02/01/2022	TOTAL DEPTH	12660	PERF.13120	- 19261
04		50760 X	39966	-0-	-10794	-0-	743 1	39223 3	N	-0-	-0-
05		49104 X	35284	-0-	-13820	-0-	579 1	34705 3	N	-0-	-0-
06		46170 X	37617	-0-	-8553	-0-	545 1	37072 3	N	-0-	-0-
07		45198 X	37807	-0-	-7391	-0-	571 1	37236 3	N	-0-	-0-
08		44361 X	36497	-0-	-7864	-0-	633 1	35864 3	N	-0-	-0-
09		39960 X	34785	-0-	-5175	-0-	510 1	34275 3	N	-0-	-0-

REUTHINGER		WELL #: 129H		RRCID ->	291410	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	12572	PERF.12748	- 18968
04		59220 X	43796	-0-	-15424	-0-	815 1	42981 3	N	-0-	-0-
05		61194 X	42933	-0-	-18261	-0-	696 1	42237 3	N	-0-	-0-
06		53940 X	39688	-0-	-14252	-0-	574 1	39114 3	N	-0-	-0-
07		54374 X	34263	-0-	-20111	-0-	518 1	33745 3	N	-0-	-0-
08		51522 X	38735	-0-	-12787	-0-	672 1	38063 3	N	-0-	-0-
09		43800 X	33543	-0-	-10257	-0-	627 1	32916 3	N	-0-	-0-

REUTHINGER		WELL #: 130H		RRCID ->	291417	COMPL. DATE	02/03/2022	TOTAL DEPTH	12539	PERF.12600	- 18820
04		34320 X	23725	-0-	-10595	-0-	442 1	23283 3	N	-0-	-0-
05		35464 X	22432	-0-	-13032	-0-	364 1	22068 3	N	-0-	-0-
06		31650 X	22243	-0-	-9407	-0-	322 1	21921 3	N	-0-	-0-
07		31310 X	19889	-0-	-11421	-0-	300 1	19589 3	N	-0-	-0-
08		26288 X	22082	-0-	-4206	-0-	383 1	21699 3	N	-0-	-0-
09		23730 X	21036	-0-	-2694	-0-	393 1	20643 3	N	-0-	-0-

NEEDMORE		WELL #: 145H		RRCID ->	291458	COMPL. DATE	09/05/2021	TOTAL DEPTH	10301	PERF.10978	- 17022
04		44700 X	35295	-0-	-9405	-0-	470 1	34825 3	N	-0-	-0-
05		42966 X	36301	-0-	-6665	-0-	528 1	35773 3	N	-0-	-0-
06		40710 X	29436	-0-	-11274	-0-	247 1	29189 3	N	-0-	-0-
07		39866 X	32548	-0-	-7318	-0-	365 1	32183 3	N	-0-	-0-
08		38130 X	34813	-0-	-3317	-0-	430 1	34383 3	N	-0-	-0-
09		35310 X	31626	-0-	-3684	-0-	348 1	31278 3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
NEEDMORE		WELL #: 146H		RRCID ->	291459	COMPL. DATE	09/05/2021	TOTAL DEPTH	10324	PERF.11091	- 17055	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	43890 X	26671	-0-	-17219	-0-	355 1	26316 3	N	-0-			-0-
05	41292 X	22994	-0-	-18298	-0-	335 1	22659 3	N	-0-			-0-
06	39960 X	24928	-0-	-15032	-0-	209 1	24719 3	N	-0-			-0-
07	37665 X	34692	-0-	-2973	-0-	390 1	34302 3	N	-0-			-0-
08	37479 X	32510	-0-	-4969	-0-	401 1	32109 3	N	-0-			-0-
09	35743 X	35743	-0-	-0-	-0-	393 1	35350 3	N	-0-			-0-

HUISACHE E		WELL #: 117H		RRCID ->	291639	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	12863	PERF.13131	- 19717	
04	122910 X	67632	-0-	-55278	-0-	1237 1	66395 3	N	-0-			-0-
05	127007 X	107331	-0-	-19676	-0-	1757 1	105574 3	N	-0-			-0-
06	118200 X	90563	-0-	-27637	-0-	1312 1	89251 3	N	-0-			-0-
07	119102 X	87777	-0-	-31325	-0-	1327 1	86450 3	N	-0-			-0-
08	107322 X	80763	-0-	-26559	-0-	1401 1	79362 3	N	-0-			-0-
09	103860 X	73929	-0-	-29931	-0-	1083 1	72846 3	N	-0-			-0-

HUISACHE E		WELL #: 116H		RRCID ->	291647	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	12887	PERF.12941	- 19551	
04	136410 X	90058	-0-	-46352	-0-	1647 1	88411 3	N	-0-			-0-
05	140957 X	125001	-0-	-15956	-0-	2047 1	122954 3	N	-0-			-0-
06	136410 X	104398	-0-	-32012	-0-	1513 1	102885 3	N	-0-			-0-
07	98594 X	98594	-0-	-0-	-0-	1490 1	97104 3	N	-0-			-0-
08	124992 X	91857	-0-	-33135	-0-	1593 1	90264 3	N	-0-			-0-
09	120960 X	83829	-0-	-37131	-0-	1228 1	82601 3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 102H		RRCID ->	291986	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	12464	PERF.12543	- 18000	
04	77250 X	37918	-0-	-39332	-0-	707 1	37211 3	N	-0-			-0-
05	58466 X	42534	-0-	-15932	-0-	680 1	41854 3	N	-0-			-0-
06	56220 X	33293	-0-	-22927	-0-	485 1	32808 3	N	-0-			-0-
07	58094 X	41333	-0-	-16761	-0-	622 1	40711 3	N	-0-			-0-
08	42532 X	36891	-0-	-5641	-0-	639 1	36252 3	N	-0-			-0-
09	41160 X	34145	-0-	-7015	-0-	500 1	33645 3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 103H		RRCID ->	292119	COMPL. DATE	10/22/2022	TOTAL DEPTH	12445	PERF.12699	- 17889	
04	72150 X	40866	-0-	-31284	-0-	761 1	40105 3	N	-0-			-0-
05	61039 X	27578	-0-	-33461	-0-	441 1	27137 3	N	-0-			-0-
06	57570 X	22525	-0-	-35045	-0-	328 1	22197 3	N	-0-			-0-
07	55521 X	43353	-0-	-12168	-0-	653 1	42700 3	N	-0-			-0-
08	50034 X	38673	-0-	-11361	-0-	670 1	38003 3	N	-0-			-0-
09	40860 X	32444	-0-	-8416	-0-	475 1	31969 3	N	-0-			-0-

REUTHINGER		WELL #: 135H		RRCID ->	292289	COMPL. DATE	10/26/2022	TOTAL DEPTH	12520	PERF.12485	- 18586	
04	81600 X	48663	-0-	-32937	-0-	900 1	47763 3	N	-0-			-0-
05	76043 X	49723	-0-	-26320	-0-	817 1	48906 3	N	-0-			-0-
06	67620 X	23000	-0-	-44620	-0-	332 1	22668 3	N	-0-			-0-
07	56761 X	38607	-0-	-18154	-0-	578 1	38029 3	N	-0-			-0-
08	50933 X	50624	-0-	-309	-0-	878 1	49746 3	N	-0-			-0-
09	48660 X	42991	-0-	-5669	-0-	630 1	42361 3	N	-0-			-0-

REUTHINGER		WELL #: 134H		RRCID ->	292399	COMPL. DATE	10/24/2022	TOTAL DEPTH	12484	PERF.12748	- 18689	
04	84120 X	37598	-0-	-46522	-0-	695 1	36903 3	N	-0-			-0-
05	78027 X	36093	-0-	-41934	-0-	593 1	35500 3	N	-0-			-0-
06	68970 X	31889	-0-	-37081	-0-	460 1	31429 3	N	-0-			-0-
07	65689 X	42955	-0-	-22734	-0-	643 1	42312 3	N	-0-			-0-
08	61380 X	42709	-0-	-18671	-0-	741 1	41968 3	N	-0-			-0-
09	38969 X	38969	-0-	-0-	-0-	571 1	38398 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
NEEDMORE-SCIBIENSKI C		WELL #: 120H		RRCID -> 292710		COMPL. DATE 10/15/2022		TOTAL DEPTH 10747		PERF.11022 - 19168	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	104130	X	71070	-0-	-33060	-0-	946 1	70124 3	N	-0-	-0-
05	94116	X	71644	-0-	-22472	-0-	1043 1	70601 3	N	-0-	-0-
06	85260	X	55043	-0-	-30217	-0-	462 1	54581 3	N	-0-	-0-
07	84785	X	64130	-0-	-20655	-0-	720 1	63410 3	N	-0-	-0-
08	79515	X	63425	-0-	-16090	-0-	783 1	62642 3	N	-0-	-0-
09	71070	X	64386	-0-	-6684	-0-	708 1	63678 3	N	-0-	-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI B		WELL #: 107H		RRCID -> 292711		COMPL. DATE 10/15/2022		TOTAL DEPTH 10816		PERF.10828 - 19929	
04	126270	X	84431	-0-	-41839	-0-	1124 1	83307 3	N	-0-	-0-
05	114111	X	85769	-0-	-28342	-0-	1248 1	84521 3	N	-0-	-0-
06	103470	X	66166	-0-	-37304	-0-	555 1	65611 3	N	-0-	-0-
07	100161	X	72993	-0-	-27168	-0-	820 1	72173 3	N	-0-	-0-
08	93961	X	51343	-0-	-42618	-0-	634 1	50709 3	N	-0-	-0-
09	84420	X	58128	-0-	-26292	-0-	639 1	57489 3	N	-0-	-0-

ELLEN C.		WELL #: 120H		RRCID -> 292715		COMPL. DATE 10/30/2022		TOTAL DEPTH 12433		PERF.12727 - 19398	
04	125400	X	76025	-0-	-49375	-0-	1414 1	74611 3	N	-0-	-0-
05	110143	X	75268	-0-	-34875	-0-	1234 1	74034 3	N	-0-	-0-
06	97860	X	67401	-0-	-30459	-0-	977 1	66424 3	N	-0-	-0-
07	91450	X	64643	-0-	-26807	-0-	977 1	63666 3	N	-0-	-0-
08	86738	X	62530	-0-	-24208	-0-	1085 1	61445 3	N	-0-	-0-
09	76020	X	57630	-0-	-18390	-0-	845 1	56785 3	N	-0-	-0-

ELLEN C.		WELL #: 121H		RRCID -> 292733		COMPL. DATE 10/27/2022		TOTAL DEPTH 12379		PERF.12405 - 17695	
04	73980	X	28736	-0-	-45244	-0-	534 1	28202 3	N	-0-	-0-
05	65410	X	33015	-0-	-32395	-0-	541 1	32474 3	N	-0-	-0-
06	57420	X	38627	-0-	-18793	-0-	560 1	38067 3	N	-0-	-0-
07	45539	X	30523	-0-	-15016	-0-	461 1	30062 3	N	-0-	-0-
08	40703	X	29154	-0-	-11549	-0-	506 1	28648 3	N	-0-	-0-
09	38640	X	30117	-0-	-8523	-0-	441 1	29676 3	N	-0-	-0-

REUTHINGER		WELL #: 120H		RRCID -> 293054		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH 12838		PERF.13161 - 20796	
04	172110	X	75733	-0-	-96377	-0-	1409 1	74324 3	N	-0-	-0-
05	153109	X	50641	-0-	-102468	-0-	821 1	49820 3	N	-0-	-0-
06	130830	X	70856	-0-	-59974	-0-	1025 1	69831 3	N	-0-	-0-
07	120466	X	88765	-0-	-31701	-0-	1341 1	87424 3	N	-0-	-0-
08	107787	X	77729	-0-	-30058	-0-	1349 1	76380 3	N	-0-	-0-
09	75720	X	75306	-0-	-414	-0-	1408 1	73898 3	N	-0-	-0-

REUTHINGER		WELL #: 121H		RRCID -> 293059		COMPL. DATE 05/03/2023		TOTAL DEPTH 12794		PERF.12799 - 19960	
04	168030	X	86711	-0-	-81319	-0-	1614 1	85097 3	N	-0-	-0-
05	154907	X	50441	-0-	-104466	-0-	817 1	49624 3	N	-0-	-0-
06	132090	X	74998	-0-	-57092	-0-	1085 1	73913 3	N	-0-	-0-
07	124744	X	87946	-0-	-36798	-0-	1328 1	86618 3	N	-0-	-0-
08	108438	X	79268	-0-	-29170	-0-	1376 1	77892 3	N	-0-	-0-
09	86700	X	77539	-0-	-9161	-0-	1449 1	76090 3	N	-0-	-0-

HUISACHE W		WELL #: 120H		RRCID -> 293526		COMPL. DATE 05/11/2022		TOTAL DEPTH 12551		PERF. N/A	
04	SHUT IN	140450	-0-	140450	186099	2568 1	137882 3	N	-0-	-0-	
05	SHUT IN	263833	-0-	263833	449932	4320 1	259513 3	N	-0-	-0-	
06	SHUT IN	260066	-0-	260066	709998	3769 1	256297 3	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	259936	-0-	259936	969934	3929 1	256007 3	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	969934			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	969934			N	NO RPT	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
HUISACHE W		WELL #: 121H		RRCID ->	293627	COMPL. DATE	04/25/2023	TOTAL DEPTH	12351	PERF.	13077 - 20404			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	234000	X	131240	-0-	-102760	-0-	2400	1	128840	3	N	-0-		-0-
05	241800	X	188748	-0-	-53052	-0-	3091	1	185657	3	N	-0-		-0-
06	234000	X	168783	-0-	-65217	-0-	2446	1	166337	3	N	-0-		-0-
07	171723	X	171723	-0-	-0-	-0-	2596	1	169127	3	N	-0-		-0-
08	188759	X	164874	-0-	-23885	-0-	2859	1	162015	3	N	-0-		-0-
09	182670	X	155596	-0-	-27074	-0-	2280	1	153316	3	N	-0-		-0-

BFM-AIG B		WELL #: 105H		RRCID ->	293748	COMPL. DATE	08/11/2022	TOTAL DEPTH	12741	PERF.	12930 - 20201			
04	334860	X	-0-	-0-	-334860	-0-					N	-0-		-0-
05	269049	X	-0-	-0-	-269049	-0-					N	-0-		-0-
06	260370	X	-0-	-0-	-260370	-0-					N	-0-		-0-
07	196912	X	-0-	-0-	-196912	-0-					N	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BFM-AIG A		WELL #: 104H		RRCID ->	293749	COMPL. DATE	08/11/2022	TOTAL DEPTH	12542	PERF.	12933 - 20719			
04	329370	X	205979	-0-	-123391	-0-	3767	1	202212	3	N	-0-		-0-
05	288362	X	193608	-0-	-94754	-0-	3170	1	190438	3	N	-0-		-0-
06	279060	X	172965	-0-	-106095	-0-	2507	1	170458	3	N	-0-		-0-
07	270196	X	166120	-0-	-104076	-0-	2511	1	163609	3	N	-0-		-0-
08	238173	X	111989	-0-	-126184	-0-	1942	1	110047	3	N	-0-		-0-
09	205980	X	144804	-0-	-61176	-0-	2122	1	142682	3	N	-0-		-0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 109H		RRCID ->	293761	COMPL. DATE	03/15/2023	TOTAL DEPTH	12653	PERF.	13219 - 20968			
04	223800	X	134187	-0-	-89613	-0-	2454	1	131733	3	N	-0-		-0-
05	211358	X	124451	-0-	-86907	-0-	2038	1	122413	3	N	-0-		-0-
06	194340	X	112689	-0-	-81651	-0-	1633	1	111056	3	N	-0-		-0-
07	176514	X	109398	-0-	-67116	-0-	1654	1	107744	3	N	-0-		-0-
08	138663	X	101308	-0-	-37355	-0-	1757	1	99551	3	N	-0-		-0-
09	134190	X	92797	-0-	-41393	-0-	1360	1	91437	3	N	-0-		-0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 110H		RRCID ->	293762	COMPL. DATE	08/11/2022	TOTAL DEPTH	12611	PERF.	12852 - 20303			
04	239820	X	146266	-0-	-93554	-0-	2675	1	143591	3	N	-0-		-0-
05	214024	X	134996	-0-	-79028	-0-	2210	1	132786	3	N	-0-		-0-
06	207120	X	120420	-0-	-86700	-0-	1745	1	118675	3	N	-0-		-0-
07	200508	X	115479	-0-	-85029	-0-	1746	1	113733	3	N	-0-		-0-
08	173631	X	75135	-0-	-98496	-0-	1303	1	73832	3	N	-0-		-0-
09	146280	X	109404	-0-	-36876	-0-	1603	1	107801	3	N	-0-		-0-

ELLEN C.		WELL #: 125H		RRCID ->	293824	COMPL. DATE	05/17/2023	TOTAL DEPTH	12398	PERF.	12340 - 21154			
04	444420	X	197676	-0-	-246744	-0-	3676	1	194000	3	N	-0-		-0-
05	318804	X	12560	-0-	-306244	-0-	206	1	12354	3	N	-0-		-0-
06	287370	X	176371	-0-	-110999	-0-	2556	1	173815	3	N	-0-		-0-
07	277078	X	160496	-0-	-116582	-0-	2426	1	158070	3	N	-0-		-0-
08	245179	X	174057	-0-	-71122	-0-	3019	1	171038	3	N	-0-		-0-
09	197670	X	162108	-0-	-35562	-0-	2376	1	159732	3	N	-0-		-0-

ELLEN C.		WELL #: 126H		RRCID ->	293830	COMPL. DATE	05/09/2023	TOTAL DEPTH	12358	PERF.	12568 - 21070			
04	384300	X	188965	-0-	-195335	-0-	3514	1	185451	3	N	-0-		-0-
05	284611	X	116530	-0-	-168081	-0-	1911	1	114619	3	N	-0-		-0-
06	270270	X	152103	-0-	-118167	-0-	2205	1	149898	3	N	-0-		-0-
07	264058	X	131981	-0-	-132077	-0-	1995	1	129986	3	N	-0-		-0-
08	235383	X	132803	-0-	-102580	-0-	2304	1	130499	3	N	-0-		-0-
09	188970	X	118226	-0-	-70744	-0-	1733	1	116493	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.//	100291								
REUTHINGER		WELL #: R105H		RRCID ->	293859	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	13532	PERF.	13502 - 22825
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		2027232 X	275832	-0-	-1751400	-0-	5433 1	270399 3	N	-0-	-0-
05		351912 X	254188	-0-	-97724	-0-	4488 1	249700 3	N	-0-	-0-
06		340560 X	218479	-0-	-122081	-0-	3476 1	215003 3	N	-0-	-0-
07		318525 X	206922	-0-	-111603	-0-	3437 1	203485 3	N	-0-	-0-
08		310837 X	130606	-0-	-180231	-0-	2512 1	128094 3	N	-0-	-0-
09		275820 X	179618	-0-	-96202	-0-	2940 1	176678 3	N	-0-	-0-

REUTHINGER		WELL #: 106H		RRCID ->	293862	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	13452	PERF.	13726 - 23078
04		2167136 X	298899	-0-	-1868237	-0-	5887 1	293012 3	N	-0-	-0-
05		385051 X	290485	-0-	-94566	-0-	5129 1	285356 3	N	-0-	-0-
06		372630 X	251796	-0-	-120834	-0-	4006 1	247790 3	N	-0-	-0-
07		347045 X	237304	-0-	-109741	-0-	3942 1	233362 3	N	-0-	-0-
08		330925 X	149025	-0-	-181900	-0-	2867 1	146158 3	N	-0-	-0-
09		298890 X	188901	-0-	-109989	-0-	3092 1	185809 3	N	-0-	-0-

ELLEN C.		WELL #: 103H		RRCID ->	294236	COMPL. DATE	01/30/2023	TOTAL DEPTH	12951	PERF.	13073 - 23469
04		SHUT IN	401586	-0-	401586	407682	7467 1	394119 3	N	-0-	-0-
05		SHUT IN	296373	-0-	296373	704055	4860 1	291513 3	N	-0-	-0-
06		SHUT IN	270353	-0-	270353	974408	3919 1	266434 3	N	-0-	-0-
07		1245246 X	270838	-0-	-974408	-0-	4093 1	266745 3	N	-0-	-0-
08		492745 X	309726	-0-	-183019	-0-	5373 1	304353 3	N	-0-	-0-
09		476850 X	336199	-0-	-140651	-0-	4928 1	331271 3	N	-0-	-0-

ELLEN C.		WELL #: 104H		RRCID ->	294459	COMPL. DATE	02/16/2023	TOTAL DEPTH	12892	PERF.	N/A
04		SHUT IN	367038	-0-	367038	370823	6825 1	360213 3	N	-0-	-0-
05		SHUT IN	294037	-0-	294037	664860	4822 1	289215 3	N	-0-	-0-
06		SHUT IN	316832	-0-	316832	981692	4592 1	312240 3	N	-0-	-0-
07		SHUT IN	326168	-0-	326168	1307860	4930 1	321238 3	N	-0-	-0-
08		SHUT IN	370772	-0-	370772	1678632	6432 1	364340 3	N	-0-	-0-
09		SHUT IN	360542	-0-	360542	2039174	5284 1	355258 3	N	-0-	-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 107H		RRCID ->	294464	COMPL. DATE	12/14/2022	TOTAL DEPTH	12461	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	261450	-0-	261450	261450	3792 1	257658 3	N	-0-	-0-
07		SHUT IN	290989	-0-	290989	552439	4404 1	286585 3	N	-0-	-0-
08		SHUT-IN	208260	-0-	208260	760699	3579 1	204681 3	N	-0-	-0-
09		SHUT-IN	256581	-0-	256581	1017280	3761 1	252820 3	N	-0-	-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 108H		RRCID ->	294480	COMPL. DATE	11/27/2022	TOTAL DEPTH	12420	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	239321	-0-	239321	239321	3471 1	235850 3	N	-0-	-0-
07		SHUT IN	228908	-0-	228908	468229	3465 1	225443 3	N	-0-	-0-
08		SHUT-IN	154445	-0-	154445	622674	2654 1	151791 3	N	-0-	-0-
09		SHUT-IN	201270	-0-	201270	823944	2951 1	198319 3	N	-0-	-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 109H		RRCID ->	294482	COMPL. DATE	11/10/2022	TOTAL DEPTH	12343	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	222610	-0-	222610	222610	3229 1	219381 3	N	-0-	-0-
07		SHUT IN	216196	-0-	216196	438806	3272 1	212924 3	N	-0-	-0-
08		SHUT-IN	130619	-0-	130619	569425	2245 1	128374 3	N	-0-	-0-
09		SHUT-IN	254507	-0-	254507	823932	3731 1	250776 3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291													
RETAMA RANCH		WELL #: 110H		RRCID -> 294483		COMPL. DATE 12/27/2022			TOTAL DEPTH 12386 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	323848	-0-	323848	323848	4697	1	319151	3	N	-0-				-0-
07	SHUT IN	341840	-0-	341840	665688	5174	1	336666	3	N	-0-				-0-
08	SHUT-IN	253959	-0-	253959	919647	4364	1	249595	3	N	-0-				-0-
09	SHUT-IN	268303	-0-	268303	1187950	3933	1	264370	3	N	-0-				-0-

HUISACHE E A		WELL #: 114H		RRCID -> 294497		COMPL. DATE 12/11/2022			TOTAL DEPTH 12974 PERF.13207 - 20543						
04	SHUT IN	168488	-0-	168488	225235	3081	1	165407	3	N	-0-				-0-
05	SHUT IN	319496	-0-	319496	544731	5232	1	314264	3	N	-0-				-0-
06	SHUT IN	296439	-0-	296439	841170	4296	1	292143	3	N	-0-				-0-
07	1120157 X	278987	-0-	-841170	-0-	4217	1	274770	3	N	-0-				-0-
08	348998 X	281729	-0-	-67269	-0-	4886	1	276843	3	N	-0-				-0-
09	337740 X	243476	-0-	-94264	-0-	3568	1	239908	3	N	-0-				-0-

HUISACHE E B		WELL #: 115H		RRCID -> 294498		COMPL. DATE 04/01/2023			TOTAL DEPTH 12911 PERF.12977 - 20313						
04	SHUT IN	112953	-0-	112953	163519	2066	1	110887	3	N	-0-				-0-
05	SHUT IN	181564	-0-	181564	345083	2973	1	178591	3	N	-0-				-0-
06	SHUT IN	206394	-0-	206394	551477	2991	1	203403	3	N	-0-				-0-
*07	764058 X	212581	-0-	-551477	-0-	3213	1	209368	3	N	-0-				-0-
*08	320850 X	213538	-0-	-107312	-0-	3703	1	209835	3	N	-0-				-0-
09	310500 X	208208	-0-	-102292	-0-	3051	1	205157	3	N	-0-				-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		100453		WELL #: 10H		RRCID -> 265593		COMPL. DATE 12/29/2011			TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430				
VESTER A UNIT															
04	3000 N	1155	-0-	-1845	1257	110	1	823	2	Y	201	210	1		38
						1	4	221	9						
05	2626 N	1369	-0-	-1257	-0-	131	1	976	2	Y	236	226	1		48
						2	4	260	9						
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	134	1	1132	2	Y	201	222	1		27
						2	4	221	9						
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	135	1	1065	2	Y	239	209	1		57
						1	4	263	9						
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	127	1	884	2	Y	255	267	1		45
						1	4	281	9						
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT				45

VESTER B UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 265595		COMPL. DATE 12/21/2011			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183						
04	2913 N	1041	-0-	-1872	-0-	101	1	755	2	Y	167	173	1		26
						1	4	184	9						
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	122	1	913	2	Y	230	206	1		50
						2	4	253	9						
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	150	1	1213	2	Y	168	203	1		15
						2	4	185	9						
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	198	1	1557	2	Y	242	198	1		59
						1	4	266	9						
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	140	1	945	2	Y	176	209	1		26
						1	4	194	9						
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT				26

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
RIO GRANDE E&P II, LLC				100543									
FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	294613	COMPL. DATE	02/28/2023	TOTAL DEPTH	12257	PERF.12275	-	21075
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		DELQ PR	168852	-0-	168852	377088	2129 1	166723 3	N	-0-			-0-
05		569818 X	192730	-0-	-377088	-0-	2412 1	190318 3	N	-0-			-0-
06		348720 X	92022	-0-	-256698	-0-	1168 1	90854 3	N	-0-			-0-
07		360344 X	251365	-0-	-108979	-0-	3164 1	248201 3	N	-0-			-0-
08		360344 X	200317	-0-	-160027	-0-	2528 1	197789 3	N	-0-			-0-
09		187890 X	187890	-0-	-0-	-0-	2375 1	185515 3	N	-0-			-0-

ROCC OPERATING, LLC				100573									
HORNED FROG A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278895	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL DEPTH	9648	PERF.10347	-	18594
04		8010 X	6930	-0-	-1080	-0-	64 1	6433 3	N	205	196 1		50
							207 4	226 9					
05		10230 X	4708	-0-	-5522	-0-	84 1	4388 3	N	177	39 1		188
							41 4	195 9					
06		9900 X	8309	-0-	-1591	-0-	181 1	7759 3	N	253	297 1		144
							91 4	278 9					
07		10230 X	9496	-0-	-734	-0-	258 1	8892 3	N	213	248 1		109
							112 4	234 9					
08		9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	204 1	9182 3	N	278	280 1		107
							177 4	306 9					
09		8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-			N	NO RPT			107

HORNED FROG B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278919	COMPL. DATE	09/29/2015	TOTAL DEPTH	9652	PERF.10215	-	18214
04		8550 X	3254	-0-	-5296	-0-	29 1	2944 3	N	170	188 1		122
							94 4	187 9					
05		7254 X	936	-0-	-6318	-0-	12 1	603 3	N	286	340 1		68
							6 4	315 9					
06		7830 X	958	-0-	-6872	-0-	16 1	658 3	N	251	277 1		42
							8 4	276 9					
07		8091 X	2455	-0-	-5636	-0-	59 1	2007 3	N	332	200 1		174
							24 4	365 9					
08		3348 X	2858	-0-	-490	-0-	52 1	2346 3	N	377	396 1		155
							45 4	415 9					
09		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			N	NO RPT			155

HORNED FROG D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279899	COMPL. DATE	12/06/2015	TOTAL DEPTH	9430	PERF.10206	-	19125
04		12180 X	4714	-0-	-7466	-0-	365 1	3618 3	N	562	557 1		61
							113 4	618 9					
05		12586 X	3989	-0-	-8597	-0-	447 1	3061 3	N	356	278 1		139
							89 4	392 9					
06		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	665 1	4090 3	N	331	390 1		80
							73 4	364 9					
07		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	861 1	3521 3	N	446	380 1		146
							400 4	491 9					
08		6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	529 1	4906 3	N	562	535 1		173
							297 4	618 9					
09		5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-			N	NO RPT			173

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573												
HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476												
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
04	2010 X	1780	-0-	-230	-0-	139 1	1378 3	N	200	198 1		22
						43 4	220 9					
05	2170 X	1708	-0-	-462	-0-	195 1	1333 3	N	128	101 1		49
						39 4	141 9					
06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	463 1	2848 3	N	137	153 1		33
						51 4	151 9					
07	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	600 1	2451 3	N	183	156 1		60
						279 4	201 9					
08	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	369 1	3416 3	N	231	220 1		71
						207 4	254 9					
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			N	NO RPT			71

HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649												
04	DLQ G-10	20687	-0-	20687	20687	194 1	19331 3	N	497	455 1		180
						615 4	547 9					
05	43368 X	22681	-0-	-20687	-0-	417 1	21330 3	N	667	729 1		118
						200 4	734 9					
06	27167 X	27167	-0-	-0-	-0-	604 1	25484 3	N	710	591 1		237
						298 4	781 9					
07	28923 X	27117	-0-	-1806	-0-	741 1	25361 3	N	644	767 1		114
						307 4	708 9					
08	30658 X	30658	-0-	-0-	-0-	643 1	28646 3	N	759	706 1		167
						534 4	835 9					
09	27180 X	NO RPT	-0-	-27180	-0-			N	NO RPT			167

HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603												
04	DLQ G-10	4753	-0-	4753	4753	43 1	4257 3	N	287	206 1		130
						137 4	316 9					
05	10504 X	5751	-0-	-4753	-0-	106 1	5363 3	N	210	227 1		113
						51 4	231 9					
06	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	205 1	8594 3	N	231	237 1	4 6	103
						101 4	254 9					
07	10778 X	10778	-0-	-0-	-0-	292 1	9955 3	N	373	268 1		208
						121 4	410 9					
08	11976 X	11976	-0-	-0-	-0-	249 1	11025 3	N	451	496 1		163
						206 4	496 9					
09	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-			N	NO RPT			163

HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422												
04	DLQ G-10	9679	-0-	9679	9679	818 1	6606 3	Y	1429	1299 1		245
						683 4	1572 9					
05	18665 X	8986	-0-	-9679	-0-	830 1	6548 3	Y	1298	1408 1		135
						180 4	1428 9					
06	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	800 1	4142 3	Y	1409	1293 1		251
						530 4	1550 9					
07	18362 X	18362	-0-	-0-	-0-	1299 1	15442 3	Y	1187	1330 1		108
						315 4	1306 9					
08	17192 X	17192	-0-	-0-	-0-	1219 1	13877 3	Y	1442	1311 1		239
						510 4	1586 9					
09	9690 X	NO RPT	-0-	-9690	-0-			Y	NO RPT			239

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573															
HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04	DLQ	G-10	6456	-0-	6456	6456	547	1	4419	3	Y	939	854	1	161
							457	4	1033	9					
05	12423	X	5967	-0-	-6456	-0-	552	1	4357	3	Y	853	925	1	89
							120	4	938	9					
06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	540	1	2797	3	Y	925	849	1	165
							358	4	1018	9					
07	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	998	1	11861	3	Y	780	874	1	71
							242	4	858	9					
08	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	937	1	10659	3	Y	947	861	1	157
							391	4	1042	9					
09	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT			157

HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408															
04	67380	X	45738	-0-	-21642	-0-	3913	1	38997	3	N	1473	1394	1	286
							1208	4	1620	9					
05	66712	X	44700	-0-	-22012	-0-	5326	1	36700	3	N	1469	1518	1	237
							1058	4	1616	9					
06	64560	X	51936	-0-	-12624	-0-	6881	1	42538	3	N	1605	1536	1	306
							751	4	1766	9					
07	60512	X	-0-	-0-	-60512	-0-					N	-0-	11	1	295
*08	56947	X	-0-	-0-	-56947	-0-					Y	3132	2918	1	214
09	51930	X	NO RPT	-0-	-51930	-0-					Y	NO RPT			214

HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390															
04	70470	X	57056	-0-	-13414	-0-	4943	1	49052	3	N	1390	1419	1	61
							1532	4	1529	9					
05	72819	X	49163	-0-	-23656	-0-	5870	1	40289	3	N	1666	1541	1	186
							1171	4	1833	9					
06	70470	X	56504	-0-	-13966	-0-	7537	1	46331	3	N	1645	1768	1	63
							826	4	1810	9					
07	64263	X	-0-	-0-	-64263	-0-					N	-0-	12	1	51
*08	58962	X	-0-	-0-	-58962	-0-					Y	351	327	1	24
09	57060	X	NO RPT	-0-	-57060	-0-					Y	NO RPT			24

HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661															
04	18646	X	18646	-0-	-0-	-0-	1656	1	13401	3	N	2018	2336	1	203
							1369	4	2220	9					
05	18879	X	18238	-0-	-641	-0-	1758	1	13871	3	N	2029	2147	1	85
							377	4	2232	9					
06	17610	X	12365	-0-	-5245	-0-	1446	1	7474	3	N	2268	1925	1	428
							950	4	2495	9					
07	19282	X	15600	-0-	-3682	-0-	1011	1	12096	3	N	2045	2171	1	302
							243	4	2250	9					
08	19282	X	14829	-0-	-4453	-0-	992	1	11369	3	N	1870	1871	1	301
							411	4	2057	9					
09	18660	X	NO RPT	-0-	-18660	-0-					N	NO RPT			301

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
ROCC OPERATING, LLC		//CONT.//		100573									
HORNED FROG NW C UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287842	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL DEPTH	9297	PERF.	9908 - 19552	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	16380	X	15886	-0-	-494	-0-	1372 1	11119 3	N	2053	2149 1		215
							1137 4	2258 9					
05	16926	X	15555	-0-	-1371	-0-	1426 1	11269 3	N	2321	2075 1		461
							307 4	2553 9					
06	14640	X	12158	-0-	-2482	-0-	1467 1	7599 3	N	1933	1938 1		456
							966 4	2126 9					
07	16430	X	14514	-0-	-1916	-0-	930 1	11136 3	N	2022	2010 1		468
							224 4	2224 9					
08	16430	X	13931	-0-	-2499	-0-	914 1	10482 3	N	1960	2000 1		428
							379 4	2156 9					
09	15900	X	NO RPT	-0-	-15900	-0-			N	NO RPT			428

HORNED FROG A-E A		WELL #:		2H	RRCID ->	289441	COMPL. DATE	03/03/2020	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	10005 - 22399	
04	41610	X	29689	-0-	-11921	-0-	2508 1	24824 3	N	1199	1032 1		241
							1038 4	1319 9					
05	42997	X	26958	-0-	-16039	-0-	3181 1	21774 3	N	1193	1197 1		237
							691 4	1312 9					
06	41610	X	18069	-0-	-23541	-0-	2260 1	13931 3	N	1212	1342 1		107
							545 4	1333 9					
07	33736	X	33736	-0-	-0-	-0-	5853 1	25699 3	N	1353	1317 1		143
							696 4	1488 9					
08	38782	X	38782	-0-	-0-	-0-	3454 1	32630 3	N	1403	1433 1		113
							1155 4	1543 9					
09	29700	X	NO RPT	-0-	-29700	-0-			N	NO RPT			113

HORNED FROG A-E B		WELL #:		3H	RRCID ->	289559	COMPL. DATE	03/04/2020	TOTAL DEPTH	9564	PERF.	10211 - 22256	
04	62670	X	60535	-0-	-2135	-0-	5218 1	51658 3	N	1362	1329 1		346
							2161 4	1498 9					
05	70680	X	59173	-0-	-11507	-0-	7155 1	48974 3	N	1355	1357 1		344
							1553 4	1491 9					
06	71460	X	40766	-0-	-30694	-0-	5289 1	32594 3	N	1462	1513 1		293
							1275 4	1608 9					
07	73842	X	42806	-0-	-31036	-0-	7471 1	32802 3	N	1495	1430 1		358
							888 4	1645 9					
08	73842	X	45681	-0-	-28161	-0-	4078 1	38521 3	N	1562	1687 1		233
							1364 4	1718 9					
09	60540	X	NO RPT	-0-	-60540	-0-			N	NO RPT			233

HF ALDERMAN B		WELL #:		2H	RRCID ->	291489	COMPL. DATE	06/15/2021	TOTAL DEPTH	9684	PERF.	10006 - 22082	
04	69510	X	69510	-0-	-0-	-0-	627 1	63778 3	N	2905	2693 1		243
							1909 4	3196 9					
05	88118	X	88118	-0-	-0-	-0-	1560 1	82028 3	N	3184	3032 1		395
							1028 4	3502 9					
06	50070	X	44644	-0-	-5426	-0-	896 1	38603 3	N	2946	3041 1		300
							1904 4	3241 9					
07	64294	X	44914	-0-	-19380	-0-	1155 1	39946 3	N	2758	2867 1		191
							779 4	3034 9					
08	64294	X	47566	-0-	-16728	-0-	905 1	41022 3	N	3094	3104 1		181
							2236 4	3403 9					
09	62220	X	NO RPT	-0-	-62220	-0-			N	NO RPT			181

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573													
HF ALDERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	69942 X	69942	-0-	-0-	-0-	628	1	63903	3	N	3181	3016	199
						1912	4	3499	9				
05	82301 X	82301	-0-	-0-	-0-	1443	1	75862	3	N	3677	3504	372
						951	4	4045	9				
06	53176 X	53176	-0-	-0-	-0-	1061	1	45704	3	N	3778	3903	247
						2255	4	4156	9				
07	52389 X	52389	-0-	-0-	-0-	1338	1	46265	3	N	3531	3433	345
						902	4	3884	9				
08	55376 X	55376	-0-	-0-	-0-	1061	1	48089	3	N	3277	3512	110
						2621	4	3605	9				
09	46230 X	NO RPT	-0-	-46230	-0-					N	NO RPT		110
HORNED FROG WEST WELL #: 1H RRCID -> 291522 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 17390													
04	12750 X	10562	-0-	-2188	-0-	8891	3	110	4	N	1419	1396	343
						1561	9						
05	13392 X	8122	-0-	-5270	-0-	6843	3	72	4	N	1097	1323	117
						1207	9						
06	13230 X	9501	-0-	-3729	-0-	7763	3	312	4	N	1296	1252	161
						1426	9						
07	13671 X	8452	-0-	-5219	-0-	7173	3	1279	9	N	1163	1226	98
						5183	3	11	4	N	1488	1446	140
08	10912 X	6831	-0-	-4081	-0-	1637	9						
09	10560 X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					N	NO RPT		140
HORNED FROG WEST WELL #: 2H RRCID -> 291523 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9916 - 17434													
04	14370 X	10674	-0-	-3696	-0-	9086	3	112	4	N	1342	1441	343
						1476	9						
05	13578 X	8689	-0-	-4889	-0-	7430	3	79	4	N	1073	1346	70
						1180	9						
06	13140 X	11190	-0-	-1950	-0-	9394	3	379	4	N	1288	1233	125
						1417	9						
07	13578 X	11587	-0-	-1991	-0-	10093	3	1494	9	N	1358	1140	343
						10602	3	23	4	N	1282	1386	239
08	13578 X	12035	-0-	-1543	-0-	1410	9						
09	11190 X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					N	NO RPT		239
WHITE OAK B WELL #: 2H RRCID -> 295279 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9783 - 20813													
04	0	50601	-0-	50601	629535	419	1	42448	3	N	6488	6528	183
						597	4	7137	9				
05	0	54714	-0-	54714	684249	890	1	46333	3	N	6445	6344	284
						401	4	7090	9				
06	745392 X	61143	-0-	-684249	-0-	1244	1	53417	3	N	5183	5143	324
						781	4	5701	9				
07	59555 X	59555	-0-	-0-	-0-	1507	1	52056	3	N	4938	4666	596
						560	4	5432	9				
08	56513 X	-0-	-0-	-56513	-0-					N	-0-		596
09	54690 X	NO RPT	-0-	-54690	-0-					N	NO RPT		596

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573													
WALNUT A WELL #: 1H RRCID -> 295302 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10536 - 24217													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	66031	-0-	66031	693203	599 1	60815 3	2671 3	N	2428	2387 1		173
						1946 4	2671 9						
05	0	65440	-0-	65440	758643	1163 1	60909 3	2806 9	N	2551	2472 1		252
						562 4	2806 9						
06	0	70538	-0-	70538	829181	1536 1	65322 3	2911 9	N	2646	2496 1		402
						769 4	2911 9						
07	899084 X	69903	-0-	-829181	-0-	1881 1	64498 3	2716 9	N	2469	2534 1		337
						808 4	2716 9						
08	78681 X	78681	-0-	-0-	-0-	1627 1	72918 3	2731 9	N	2483	2549 1		271
						1405 4	2731 9						
09	61080 X	NO RPT	-0-	-61080	-0-				N	NO RPT			271

WHITE OAK A WELL #: 1H RRCID -> 295329 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9741 - 20645													
04	0	52564	-0-	52564	570663	432 1	43742 3	7775 9	N	7068	7208 1		204
						615 4	7775 9						
05	0	57754	-0-	57754	628417	939 1	48945 3	7447 9	N	6770	6634 1		340
						423 4	7447 9						
06	691446 X	63029	-0-	-628417	-0-	1284 1	55093 3	5847 9	N	5315	5331 1		324
						805 4	5847 9						
07	111104 X	61819	-0-	-49285	-0-	1568 1	54128 3	5540 9	N	5036	4841 1		519
						583 4	5540 9						
08	111104 X	-0-	-0-	-111104	-0-				N	-0-			519
09	107520 X	NO RPT	-0-	-107520	-0-				N	NO RPT			519

WALNUT B WELL #: 2H RRCID -> 295337 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10192 - 24033													
04	0	79663	-0-	79663	866365	716 1	72717 3	3903 9	N	3548	3692 1		108
						2327 4	3903 9						
05	0	81331	-0-	81331	947696	1434 1	75092 3	4112 9	N	3738	3423 1		423
						693 4	4112 9						
06	0	89820	-0-	89820	1037516	1945 1	82724 3	4177 9	N	3797	3744 1		476
						974 4	4177 9						
07	1126798 X	89282	-0-	-1037516	-0-	2390 1	81938 3	3928 9	N	3571	3587 1		460
						1026 4	3928 9						
08	80414 X	-0-	-0-	-80414	-0-				N	-0-			460
09	77820 X	NO RPT	-0-	-77820	-0-				N	NO RPT			460

CIRCLE-S ENERGY, LLC 100703													
MILAGROS WELL #: 1H RRCID -> 292846 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12700 - 19514													
04	148440 X	87260	-0-	-61180	-0-	29 1	87231 2		N	-0-			-0-
05	139624 X	81913	-0-	-57711	-0-	32 1	81881 2		N	-0-			-0-
06	120450 X	70894	-0-	-49556	-0-	29 1	70865 2		N	-0-			-0-
07	106795 X	67468	-0-	-39327	-0-	57 1	67411 2		N	-0-			-0-
08	95170 X	59534	-0-	-35636	-0-	57 1	59477 2		N	-0-			-0-
09	87270 X	53589	-0-	-33681	-0-	248 1	53341 2		N	-0-			-0-

MILAGROS WELL #: 3H RRCID -> 292888 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12913 - 19626													
04	125460 X	63382	-0-	-62078	-0-	21 1	63361 2		N	-0-			-0-
05	110639 X	56252	-0-	-54387	-0-	21 1	56231 2		N	-0-			-0-
06	93660 X	35820	-0-	-57840	-0-	13 1	35807 2		N	-0-			-0-
07	79763 X	40944	-0-	-38819	-0-	32 1	40912 2		N	-0-			-0-
08	69812 X	31779	-0-	-38033	-0-	24 1	31755 2		N	-0-			-0-
09	63390 X	45628	-0-	-17762	-0-	294 1	45334 2		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
CIRCLE-S ENERGY, LLC		//CONT.// 100703														
MILAGROS		WELL #: 5H		RRCID -> 294440		COMPL. DATE 12/29/2022		TOTAL DEPTH 12499 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MILAGROS		WELL #: 7H		RRCID -> 294530		COMPL. DATE 01/09/2023		TOTAL DEPTH 12498 PERF. N/A								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MITSUI E&P USA LLC		101155														
MARIA LUISA		WELL #: 1H		RRCID -> 288973		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180								
04	13200 X	-0-	-0-	-13200	-0-					N	-0-					-0-
05	13640 X	5390	-0-	-8250	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
06	22680 X	22680	-0-	-0-	-0-	22680	2			N	-0-					-0-
07	23133 X	23133	-0-	-0-	-0-	23133	2			N	-0-					-0-
08	27398 X	27398	-0-	-0-	-0-	27398	2			N	-0-					-0-
09	20652 X	20652	-0-	-0-	-0-	242	1	20410	2	N	-0-					-0-
MARIA LUISA		WELL #: 2H		RRCID -> 288978		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726								
04	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
05	5890 X	4824	-0-	-1066	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
06	20939 X	20939	-0-	-0-	-0-	20939	2			N	-0-					-0-
07	20259 X	20259	-0-	-0-	-0-	20259	2			N	-0-					-0-
08	18129 X	18129	-0-	-0-	-0-	18129	2			N	-0-					-0-
09	17249 X	17249	-0-	-0-	-0-	202	1	17047	2	N	-0-					-0-
LINDSAY RANCH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288986		COMPL. DATE 10/26/2019		TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890								
04	88410 X	62416	-0-	-25994	-0-	62416	2			N	-0-					-0-
05	91357 X	63758	-0-	-27599	-0-	103	1	63655	2	N	-0-					-0-
06	88410 X	61265	-0-	-27145	-0-	2	1	61263	2	N	-0-					-0-
07	68243 X	68243	-0-	-0-	-0-	30	1	68213	2	N	-0-					-0-
08	64511 X	60379	-0-	-4132	-0-	60379	2			N	-0-					-0-
09	62430 X	54259	-0-	-8171	-0-	1089	1	53170	2	N	-0-					-0-
STATE MARY		WELL #: 1H		RRCID -> 289491		COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025								
04	31186 X	31186	-0-	-0-	-0-	31186	2			N	-0-					-0-
05	31000 X	20509	-0-	-10491	-0-	33	1	20476	2	N	-0-					-0-
06	30780 X	7207	-0-	-23573	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
07	31806 X	26158	-0-	-5648	-0-	11	1	26147	2	N	-0-					-0-
08	31806 X	23759	-0-	-8047	-0-	23759	2			N	-0-					-0-
09	30780 X	22986	-0-	-7794	-0-	462	1	22524	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
MITSUI E&P USA LLC		//CONT.// 101155										
STATE MARY		WELL #:		2H	RRCID ->	289541	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	12098	PERF.12516 - 20417	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	36613 X	36613	-0-	-0-	-0-	36613	2		-0-			-0-
05	45756 X	23625	-0-	-22131	-0-	38	1	23587	2	N		-0-
06	44280 X	9293	-0-	-34987	-0-	9293	2		-0-			-0-
07	45756 X	38846	-0-	-6910	-0-	17	1	38829	2	N		-0-
08	42501 X	28459	-0-	-14042	-0-	28459	2		-0-			-0-
09	36600 X	27371	-0-	-9229	-0-	549	1	26822	2	N		-0-

STATE EDITH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290541	COMPL. DATE	01/29/2021	TOTAL DEPTH	13235	PERF.13519 - 24133	
04	98032 X	98032	-0-	-0-	-0-	98028	2	4 9	N	4	4 8	-0-
05	99355 X	55983	-0-	-43372	-0-	90	1	55893	2	N		-0-
06	116790 X	77088	-0-	-39702	-0-	3	1	77085	2	N		-0-
07	120745 X	69378	-0-	-51367	-0-	30	1	69348	2	N		-0-
08	120745 X	84648	-0-	-36097	-0-	84648	2		-0-			-0-
09	98040 X	81939	-0-	-16101	-0-	1645	1	80294	2	N		-0-

STATE MARY		WELL #:		4H	RRCID ->	292691	COMPL. DATE	02/04/2022	TOTAL DEPTH	12078	PERF.12706 - 21106	
04	128639 X	128639	-0-	-0-	-0-	128635	2	4 9	N	4	4 8	-0-
05	113739 X	24266	-0-	-89473	-0-	39	1	24227	2	N		-0-
06	156420 X	9819	-0-	-146601	-0-	9819	2		-0-			-0-
07	161665 X	81075	-0-	-80590	-0-	143	1	80932	2	N		-0-
08	161665 X	75442	-0-	-86223	-0-	75442	2		-0-			-0-
09	128640 X	67230	-0-	-61410	-0-	1457	1	65773	2	N		-0-

STATE EDITH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	292708	COMPL. DATE	03/15/2022	TOTAL DEPTH	13161	PERF.13365 - 23770	
04	167369 X	167369	-0-	-0-	-0-	167360	2	9 9	N	8	8 8	-0-
05	121375 X	121375	-0-	-0-	-0-	196	1	121179	2	N		-0-
06	86564 X	86564	-0-	-0-	-0-	3	1	86561	2	N		-0-
07	109569 X	109569	-0-	-0-	-0-	166	1	109403	2	N		-0-
08	181865 X	181865	-0-	-0-	-0-	181865	2		-0-			-0-
09	171796 X	171796	-0-	-0-	-0-	3621	1	168175	2	N		-0-

STATE MARY		WELL #:		7H	RRCID ->	294488	COMPL. DATE	02/02/2023	TOTAL DEPTH	12307	PERF.12805 - 19549	
04	360000 X	263609	-0-	-96391	-0-	263583	2	26 9	N	24	24 8	-0-
05	372000 X	63601	-0-	-308399	-0-	103	1	63498	2	N		-0-
06	360000 X	134193	-0-	-225807	-0-	5	1	134188	2	N		-0-
07	302839 X	209003	-0-	-93836	-0-	121	1	208882	2	N		-0-
08	302839 X	187325	-0-	-115514	-0-	187325	2		-0-			-0-
09	263610 X	159154	-0-	-104456	-0-	3216	1	155938	2	N		-0-

STATE SANTA FLORENTINA		WELL #:		5H	RRCID ->	294641	COMPL. DATE	03/04/2023	TOTAL DEPTH	12840	PERF.13466 - 22920	
04	DELO PR	337809	-0-	337809	-0-	640827	337809	2	N	-0-		-0-
05	972998 X	332171	-0-	-640827	-0-	537	1	331634	2	N		-0-
06	425190 X	284671	-0-	-140519	-0-	10	1	284661	2	N		-0-
07	439363 X	263088	-0-	-176275	-0-	309	1	262779	2	N		-0-
08	439363 X	270582	-0-	-168781	-0-	270582	2		-0-			-0-
09	337800 X	232369	-0-	-105431	-0-	4867	1	227502	2	N		-0-

STATE MARY		WELL #:		5H	RRCID ->	295417	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL DEPTH	12332	PERF.12808 - 19908	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SHUT IN	821	-0-	821	-0-	821	821	2	N	-0-		-0-
07	SHUT IN	285187	-0-	285187	-0-	286008	124	1	285063	2	N	-0-
08	SHUT IN	297688	-0-	297688	-0-	583696	297688	2	N	-0-		-0-
*09	842061 X	258365	-0-	-583696	-0-	5322	1	253043	2	N		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
CARIBBEAN ENERGY LLC II 131762																
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM
					(L)	(-)						PROD				BALANCE
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				53
05		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-				53
06		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-				53
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-				53
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-				53
09		90 N	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-				53

EOG RESOURCES, INC. 253162																
STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778																
04		6330 X	5952	-0-	-378	-0-	222	1	5728	2	N	-0-				-0-
								2								
								4								
05		6448 X	6139	-0-	-309	-0-	247	1	5890	2	N	-0-				-0-
								2								
								4								
06		6090 X	5837	-0-	-253	-0-	237	1	5598	2	N	-0-				-0-
								2								
								4								
07		6293 X	5962	-0-	-331	-0-	248	1	5712	3	N	-0-				-0-
								2								
								4								
08		6262 X	6067	-0-	-195	-0-	249	1	5816	3	N	-0-				-0-
								2								
								4								
09		5940 X	5686	-0-	-254	-0-	237	1	5447	3	N	-0-				-0-
								2								
								4								

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700																
04		6030 X	5897	-0-	-133	-0-	220	1	5674	2	N	-0-				-0-
								3								
								4								
05		6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	249	1	5933	2	N	-0-				-0-
								3								
								4								
06		5940 X	5805	-0-	-135	-0-	235	1	5567	2	N	-0-				-0-
								3								
								4								
07		6138 X	5986	-0-	-152	-0-	248	1	5735	3	N	-0-				-0-
								3								
								4								
08		6200 X	6015	-0-	-185	-0-	247	1	5764	3	N	-0-				-0-
								4								
								4								
09		6000 X	5808	-0-	-192	-0-	243	1	5562	3	N	-0-				-0-
								3								
								4								

LM 1870 WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802																
04		1290 N	1045	-0-	-245	-0-	1045	2			N	-0-				-0-
05		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	308	1	1446	2	N	-0-				-0-
								1								
								4								
06		1170 N	1059	-0-	-111	-0-	96	1	963	2	N	-0-				-0-
07		1085 N	787	-0-	-298	-0-	787	3			N	-0-				-0-
08		1767 N	506	-0-	-1261	-0-	120	1	385	3	N	-0-				-0-
								1								
								4								
09		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	320	1	885	3	N	-0-				-0-
								1								
								4								

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576																
04		4020 X	3382	-0-	-638	-0-	3380	2	2	4	N	-0-				-0-
05		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4280	2	2	4	N	-0-				-0-
06		4110 X	3234	-0-	-876	-0-	3232	2	2	4	N	-0-				-0-
07		4247 X	3990	-0-	-257	-0-	3988	3	2	4	N	-0-				-0-
08		4247 X	3891	-0-	-356	-0-	3889	3	2	4	N	-0-				-0-
09		4110 X	3352	-0-	-758	-0-	3350	3	2	4	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162												
HACHAR 1476			WELL #: 18H		RRCID -> 266440			COMPL. DATE 02/15/2012			TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-			-0-
05		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-			-0-
06		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			-0-
07		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

F.D. LAUREL			WELL #: 20H		RRCID -> 267854			COMPL. DATE 02/15/2012			TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263				
04		5340 X	3723	-0-	-1617	-0-	773	1	2947	2	N	-0-			-0-
							3	4							
05		5177 X	4997	-0-	-180	-0-	562	1	4432	2	N	-0-			-0-
							3	4							
06		5010 X	4645	-0-	-365	-0-	934	1	3708	2	N	-0-			-0-
							3	4							
07		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	996	1	3841	3	N	-0-			-0-
							4	4							
08		4991 X	4431	-0-	-560	-0-	933	1	3495	3	N	-0-			-0-
							3	4							
09		4830 X	3635	-0-	-1195	-0-	747	1	2885	3	N	-0-			-0-
							3	4							

WNH JR LAND CO LTD GU A			WELL #: 1H		RRCID -> 268860			COMPL. DATE 11/21/2013			TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247				
04		6390 X	5022	-0-	-1368	-0-	5018	2	4	4	N	-0-			-0-
05		6107 X	5604	-0-	-503	-0-	5601	2	3	4	N	-0-			-0-
06		5670 X	1234	-0-	-4436	-0-	1233	2	1	4	N	-0-			-0-
07		5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5994	3	2	4	N	-0-			-0-
08		6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6041	3	3	4	N	-0-			-0-
09		5430 X	5406	-0-	-24	-0-	5403	3	3	4	N	-0-			-0-

LAUREL, F. D.			WELL #: 21H		RRCID -> 270525			COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601				
04		2370 X	2072	-0-	-298	-0-	435	1	1635	2	N	-0-			-0-
							2	4							
05		2449 X	1884	-0-	-565	-0-	220	1	1662	2	N	-0-			-0-
							2	4							
06		2280 X	1973	-0-	-307	-0-	398	1	1573	2	N	-0-			-0-
							2	4							
07		2356 X	2069	-0-	-287	-0-	430	1	1637	3	N	-0-			-0-
							2	4							
08		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	493	1	1876	3	N	-0-			-0-
							2	4							
09		2070 X	1829	-0-	-241	-0-	369	1	1458	3	N	-0-			-0-
							2	4							

STEWART TRUST			WELL #: 22H		RRCID -> 277202			COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715				
04		18180 X	13411	-0-	-4769	-0-	13410	2	1	4	N	-0-			-0-
05		18786 X	14288	-0-	-4498	-0-	14286	2	2	4	N	-0-			-0-
06		17130 X	13842	-0-	-3288	-0-	13841	2	1	4	N	-0-			-0-
07		18149 X	18149	-0-	-0-	-0-	18147	3	2	4	N	-0-			-0-
08		18406 X	18406	-0-	-0-	-0-	18403	3	3	4	N	-0-			-0-
09		16600 X	16600	-0-	-0-	-0-	16597	3	3	4	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STEWART STATE		WELL #: 23H		RRCID -> 277260		COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	10590 X	9831	-0-	-759	-0-	9830	2	1 4	N	-0-		-0-
05	10292 X	9341	-0-	-951	-0-	9340	2	1 4	N	-0-		-0-
06	9960 X	8263	-0-	-1697	-0-	8262	2	1 4	N	-0-		-0-
07	10292 X	9039	-0-	-1253	-0-	9038	3	1 4	N	-0-		-0-
08	10168 X	9187	-0-	-981	-0-	9185	3	2 4	N	-0-		-0-
09	9840 X	8855	-0-	-985	-0-	8853	3	2 4	N	-0-		-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 33H		RRCID -> 278959		COMPL. DATE 03/18/2015			TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045			
04	24775 X	24775	-0-	-0-	-0-	24772	2	3 4	N	-0-		-0-
05	24596 X	24596	-0-	-0-	-0-	24593	2	3 4	N	-0-		-0-
06	30000 X	20894	-0-	-9106	-0-	20891	2	3 4	N	-0-		-0-
07	31000 X	15377	-0-	-15623	-0-	15374	3	3 4	N	-0-		-0-
08	31000 X	22466	-0-	-8534	-0-	22463	3	3 4	N	-0-		-0-
09	24780 X	17585	-0-	-7195	-0-	17582	3	3 4	N	-0-		-0-

WNH JR LAND CO LTD		WELL #: 2H		RRCID -> 279443		COMPL. DATE 11/06/2015			TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	26544 X	26544	-0-	-0-	-0-	26540	2	4 4	N	-0-		-0-
06	26660 X	26660	-0-	-0-	-0-	26655	2	5 4	N	-0-		-0-
07	24047 X	24047	-0-	-0-	-0-	24042	3	5 4	N	-0-		-0-
08	21556 X	21556	-0-	-0-	-0-	21551	3	5 4	N	-0-		-0-
09	20018 X	20018	-0-	-0-	-0-	20013	3	5 4	N	-0-		-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 34H		RRCID -> 279447		COMPL. DATE 09/28/2017			TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642			
04	39450 X	33670	-0-	-5780	-0-	41	1	33625	2	N		-0-
						4	4					
05	40765 X	37474	-0-	-3291	-0-	37470	2	4 4	N	-0-		-0-
06	39450 X	38660	-0-	-790	-0-	38656	2	4 4	N	-0-		-0-
07	39153 X	38364	-0-	-789	-0-	38360	3	4 4	N	-0-		-0-
08	37913 X	32772	-0-	-5141	-0-	32768	3	4 4	N	-0-		-0-
09	38670 X	32907	-0-	-5763	-0-	32903	3	4 4	N	-0-		-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 4H		RRCID -> 279451		COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240			
04	18270 X	16139	-0-	-2131	-0-	16137	2	2 4	N	-0-		-0-
05	18879 X	13524	-0-	-5355	-0-	13522	2	2 4	N	-0-		-0-
06	17402 X	17402	-0-	-0-	-0-	17400	2	2 4	N	-0-		-0-
07	17236 X	15868	-0-	-1368	-0-	15866	3	2 4	N	-0-		-0-
08	16771 X	13700	-0-	-3071	-0-	13699	3	1 4	N	-0-		-0-
09	17400 X	4030	-0-	-13370	-0-	4030	3		N	-0-		-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 37H		RRCID -> 280242		COMPL. DATE 09/28/2017			TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631			
04	34511 X	34511	-0-	-0-	-0-	34509	2	2 4	N	-0-		-0-
05	40734 X	32713	-0-	-8021	-0-	32711	2	2 4	N	-0-		-0-
06	39420 X	27558	-0-	-11862	-0-	27556	2	2 4	N	-0-		-0-
07	40734 X	24939	-0-	-15795	-0-	24937	3	2 4	N	-0-		-0-
08	35650 X	31491	-0-	-4159	-0-	31489	3	2 4	N	-0-		-0-
09	34500 X	30460	-0-	-4040	-0-	30458	3	2 4	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
SAN ROMAN 1508		WELL #: 38H		RRCID -> 280243		COMPL. DATE 09/27/2017			TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	32004 X	32004	-0-	-0-	-0-	32001	2	3 4	N	-0-		-0-
05	35991 X	29570	-0-	-6421	-0-	29567	2	3 4	N	-0-		-0-
06	34830 X	25199	-0-	-9631	-0-	25194	2	5 4	N	-0-		-0-
07	35991 X	20412	-0-	-15579	-0-	20407	3	5 4	N	-0-		-0-
08	35991 X	29250	-0-	-6741	-0-	29244	3	6 4	N	-0-		-0-
09	32010 X	28682	-0-	-3328	-0-	28676	3	6 4	N	-0-		-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 36H		RRCID -> 280388		COMPL. DATE 01/27/2018			TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655			
04	33681 X	33681	-0-	-0-	-0-	33678	2	3 4	N	-0-		-0-
05	31783 X	31783	-0-	-0-	-0-	31780	2	3 4	N	-0-		-0-
06	30150 X	25985	-0-	-4165	-0-	25982	2	3 4	N	-0-		-0-
07	31155 X	24871	-0-	-6284	-0-	24868	3	3 4	N	-0-		-0-
08	31155 X	22242	-0-	-8913	-0-	22239	3	3 4	N	-0-		-0-
09	30150 X	20426	-0-	-9724	-0-	20423	3	3 4	N	-0-		-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 8H		RRCID -> 280842		COMPL. DATE 04/24/2017			TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881			
04	19980 X	13781	-0-	-6199	-0-	13780	2	1 4	N	-0-		-0-
05	20646 X	11456	-0-	-9190	-0-	11455	2	1 4	N	-0-		-0-
06	18180 X	12541	-0-	-5639	-0-	12540	2	1 4	N	-0-		-0-
07	18786 X	9923	-0-	-8863	-0-	9922	3	1 4	N	-0-		-0-
08	15159 X	12415	-0-	-2744	-0-	12414	3	1 4	N	-0-		-0-
09	13770 X	12074	-0-	-1696	-0-	12073	3	1 4	N	-0-		-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 7H		RRCID -> 281095		COMPL. DATE 04/24/2017			TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561			
04	20070 X	13320	-0-	-6750	-0-	13319	2	1 4	N	-0-		-0-
05	20739 X	13492	-0-	-7247	-0-	13491	2	1 4	N	-0-		-0-
06	16440 X	12527	-0-	-3913	-0-	12526	2	1 4	N	-0-		-0-
07	15221 X	12378	-0-	-2843	-0-	12377	3	1 4	N	-0-		-0-
08	14384 X	12882	-0-	-1502	-0-	12881	3	1 4	N	-0-		-0-
09	13320 X	10639	-0-	-2681	-0-	10638	3	1 4	N	-0-		-0-

WNH JR LAND CO LTD		WELL #: 3H		RRCID -> 281483		COMPL. DATE 03/13/2017			TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016			
04	23521 X	23521	-0-	-0-	-0-	23516	2	5 4	N	-0-		-0-
05	26142 X	26142	-0-	-0-	-0-	26137	2	5 4	N	-0-		-0-
06	22061 X	22061	-0-	-0-	-0-	22057	2	4 4	N	-0-		-0-
07	23593 X	23593	-0-	-0-	-0-	23588	3	5 4	N	-0-		-0-
08	23809 X	23809	-0-	-0-	-0-	23804	3	5 4	N	-0-		-0-
09	22452 X	22452	-0-	-0-	-0-	22448	3	4 4	N	-0-		-0-

WNH JR LAND CO LTD		WELL #: 4H		RRCID -> 281488		COMPL. DATE 03/13/2017			TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240			
04	14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	14959	2	4 4	N	-0-		-0-
05	13871 X	13871	-0-	-0-	-0-	13867	2	4 4	N	-0-		-0-
06	12940 X	12940	-0-	-0-	-0-	12937	2	3 4	N	-0-		-0-
07	13767 X	13767	-0-	-0-	-0-	13763	3	4 4	N	-0-		-0-
08	13603 X	13603	-0-	-0-	-0-	13599	3	4 4	N	-0-		-0-
09	16891 X	16891	-0-	-0-	-0-	16888	3	3 4	N	-0-		-0-

HACHAR 'A'		WELL #: 1H		RRCID -> 281687		COMPL. DATE 09/27/2017			TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
BFMT WEST		WELL #:		6H	RRCID ->	281993	COMPL. DATE	06/17/2017	TOTAL DEPTH	9793	PERF.	9827	- 16228	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	30210 X	3927	-0-	-26283	-0-	3922	2	5	4	N	-0-			-0-
05	31217 X	27208	-0-	-4009	-0-	27207	2	1	4	N	-0-			-0-
06	30210 X	25285	-0-	-4925	-0-	498	1	24787	2	N	-0-			-0-
07	25048 X	23089	-0-	-1959	-0-	1688	1	21401	3	N	-0-			-0-
08	27218 X	20687	-0-	-6531	-0-	1885	1	18802	3	N	-0-			-0-
09	26340 X	19922	-0-	-6418	-0-	354	1	19568	3	N	-0-			-0-

BFMT WEST		WELL #:		7H	RRCID ->	281997	COMPL. DATE	08/15/2016	TOTAL DEPTH	10528	PERF.	10792	- 17439	
04	25170 X	22559	-0-	-2611	-0-	1485	1	21073	2	N	-0-			-0-
05	26009 X	22941	-0-	-3068	-0-	1258	1	21682	2	N	-0-			-0-
06	24960 X	22074	-0-	-2886	-0-	1485	1	20588	2	N	-0-			-0-
07	24676 X	20988	-0-	-3688	-0-	1550	1	19437	3	N	-0-			-0-
08	24242 X	19120	-0-	-5122	-0-	1174	1	17945	3	N	-0-			-0-
09	22560 X	18159	-0-	-4401	-0-	18158	3	1	4	N	-0-			-0-

HACHAR 'A'		WELL #:		2H	RRCID ->	282017	COMPL. DATE	11/07/2020	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	13545	- 19025	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BFMT WEST		WELL #:		9H	RRCID ->	282180	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL DEPTH	10192	PERF.	10460	- 17571	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BFMT WEST		WELL #:		8H	RRCID ->	282182	COMPL. DATE	01/11/2017	TOTAL DEPTH	9856	PERF.	10284	- 18235	
04	43200 X	34032	-0-	-9168	-0-	34030	2	2	4	N	-0-			-0-
05	44640 X	33834	-0-	-10806	-0-	1387	1	32445	2	N	-0-			-0-
06	37560 X	27030	-0-	-10530	-0-	1589	1	25439	2	N	-0-			-0-
07	38812 X	33768	-0-	-5044	-0-	621	1	33145	3	N	-0-			-0-
08	37014 X	28944	-0-	-8070	-0-	779	1	28163	3	N	-0-			-0-
09	34020 X	31996	-0-	-2024	-0-	1565	1	30429	3	N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		9H	RRCID ->	282240	COMPL. DATE	04/13/2017	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	11076	- 18981	
04	23760 X	13836	-0-	-9924	-0-	13834	2	2	4	N	-0-			-0-
05	24552 X	14652	-0-	-9900	-0-	14650	2	2	4	N	-0-			-0-
06	16980 X	13036	-0-	-3944	-0-	13034	2	2	4	N	-0-			-0-
07	16864 X	13066	-0-	-3798	-0-	13064	3	2	4	N	-0-			-0-
08	16275 X	14573	-0-	-1702	-0-	14571	3	2	4	N	-0-			-0-
09	14190 X	13183	-0-	-1007	-0-	13182	3	1	4	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		22170 X	12115	-0-	-10055	-0-	12113	2	2	4	N	-0-
05		22909 X	11161	-0-	-11748	-0-	11159	2	2	4	N	-0-
06		18930 X	11976	-0-	-6954	-0-	11974	2	2	4	N	-0-
07		19344 X	13855	-0-	-5489	-0-	13853	3	2	4	N	-0-
08		18308 X	18308	-0-	-0-	-0-	18306	3	2	4	N	-0-
09		12120 X	11591	-0-	-529	-0-	11590	3	1	4	N	-0-

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905												
04		29850 X	27223	-0-	-2627	-0-	27220	2	3	4	N	-0-
05		30845 X	27915	-0-	-2930	-0-	27911	2	4	4	N	-0-
06		28680 X	25648	-0-	-3032	-0-	25645	2	3	4	N	-0-
07		29326 X	25800	-0-	-3526	-0-	25796	3	4	4	N	-0-
08		29326 X	27511	-0-	-1815	-0-	27507	3	4	4	N	-0-
09		27210 X	20987	-0-	-6223	-0-	20984	3	3	4	N	-0-

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410												
04		21330 X	17287	-0-	-4043	-0-	17284	2	3	4	N	-0-
05		22041 X	16825	-0-	-5216	-0-	16822	2	3	4	N	-0-
06		18630 X	17043	-0-	-1587	-0-	17040	2	3	4	N	-0-
07		19251 X	16881	-0-	-2370	-0-	16878	3	3	4	N	-0-
08		19034 X	16831	-0-	-2203	-0-	16828	3	3	4	N	-0-
09		17280 X	16356	-0-	-924	-0-	16353	3	3	4	N	-0-

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647												
04		22590 X	18653	-0-	-3937	-0-	18650	2	3	4	N	-0-
05		23343 X	17510	-0-	-5833	-0-	17507	2	3	4	N	-0-
06		20280 X	18857	-0-	-1423	-0-	18854	2	3	4	N	-0-
07		20956 X	17955	-0-	-3001	-0-	17952	3	3	4	N	-0-
08		19499 X	12583	-0-	-6916	-0-	12582	3	1	4	N	-0-
09		18870 X	16294	-0-	-2576	-0-	16292	3	2	4	N	-0-

BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302												
04		20700 X	18032	-0-	-2668	-0-	18029	2	3	4	N	-0-
05		21390 X	17881	-0-	-3509	-0-	17878	2	3	4	N	-0-
06		20700 X	17159	-0-	-3541	-0-	17156	2	3	4	N	-0-
07		19189 X	15751	-0-	-3438	-0-	15749	3	2	4	N	-0-
08		19189 X	16831	-0-	-2358	-0-	16829	3	2	4	N	-0-
09		18030 X	16261	-0-	-1769	-0-	16259	3	2	4	N	-0-

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688												
04		53010 X	44700	-0-	-8310	-0-	44698	2	2	4	N	-0-
05		50437 X	22890	-0-	-27547	-0-	22889	2	1	4	N	-0-
06		48810 X	-0-	-0-	-48810	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07		53139 X	53139	-0-	-0-	-0-	53137	3	2	4	N	-0-
08		47709 X	47071	-0-	-638	-0-	47069	3	2	4	N	-0-
09		44700 X	18655	-0-	-26045	-0-	18654	3	1	4	N	-0-

LM 1870 WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
05		T. A.	7705	-0-	7705	7705	7704	2	1	4	Y	-0-
06		T. A.	19773	-0-	19773	27478	19770	2	3	4	Y	-0-
07		T. A.	28866	-0-	28866	56344	28863	3	3	4	Y	-0-
08		T. A.	24113	-0-	24113	80457	24110	3	3	4	Y	-0-
09		99700 X	19243	-0-	-80457	-0-	19240	3	3	4	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
04		19530 X	15202	-0-	-4328	-0-	15200	2	2	4	N	-0-		-0-
05		20181 X	12362	-0-	-7819	-0-	12360	2	2	4	N	-0-		-0-
06		19530 X	17568	-0-	-1962	-0-	17567	2	1	4	N	-0-		-0-
07		15717 X	13621	-0-	-2096	-0-	13619	3	2	4	N	-0-		-0-
08		15717 X	9098	-0-	-6619	-0-	9096	3	2	4	N	-0-		-0-
09		17580 X	12213	-0-	-5367	-0-	12212	3	1	4	N	-0-		-0-
BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838														
04		20670 X	19905	-0-	-765	-0-	19903	2	2	4	N	-0-		-0-
05		21669 X	19748	-0-	-1921	-0-	19746	2	2	4	N	-0-		-0-
06		20970 X	18548	-0-	-2422	-0-	18546	2	2	4	N	-0-		-0-
07		21669 X	18382	-0-	-3287	-0-	18380	3	2	4	N	-0-		-0-
08		21142 X	18136	-0-	-3006	-0-	18134	3	2	4	N	-0-		-0-
09		19920 X	17745	-0-	-2175	-0-	17743	3	2	4	N	-0-		-0-
BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152														
04		15210 X	12859	-0-	-2351	-0-	12858	2	1	4	N	-0-		-0-
05		15624 X	13143	-0-	-2481	-0-	13142	2	1	4	N	-0-		-0-
06		14850 X	9992	-0-	-4858	-0-	9991	2	1	4	N	-0-		-0-
07		15097 X	13039	-0-	-2058	-0-	13038	3	1	4	N	-0-		-0-
08		13299 X	11703	-0-	-1596	-0-	11702	3	1	4	N	-0-		-0-
09		16729 X	16729	-0-	-0-	-0-	16727	3	2	4	N	-0-		-0-
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359														
04		22170 X	17917	-0-	-4253	-0-	120	1	17794	2	N	-0-		-0-
							3	4						
05		22909 X	15096	-0-	-7813	-0-	56	1	15038	2	N	-0-		-0-
							2	4						
06		22170 X	15730	-0-	-6440	-0-	15728	2	2	4	N	-0-		-0-
07		18755 X	15661	-0-	-3094	-0-	15660	3	1	4	N	-0-		-0-
08		18755 X	17000	-0-	-1755	-0-	16998	3	2	4	N	-0-		-0-
09		17910 X	10308	-0-	-7602	-0-	10305	3	3	4	N	-0-		-0-
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208														
04		34140 X	26694	-0-	-7446	-0-	120	1	26571	2	N	-0-		-0-
							3	4						
05		35278 X	24631	-0-	-10647	-0-	56	1	24571	2	N	-0-		-0-
							4	4						
06		34140 X	21642	-0-	-12498	-0-	21639	2	3	4	N	-0-		-0-
07		30566 X	24866	-0-	-5700	-0-	24862	3	4	4	N	-0-		-0-
08		28675 X	22066	-0-	-6609	-0-	22064	3	2	4	N	-0-		-0-
09		26700 X	17475	-0-	-9225	-0-	17474	3	1	4	N	-0-		-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609														
04		22620 X	18515	-0-	-4105	-0-	18514	2	1	4	N	-0-		-0-
05		23374 X	18826	-0-	-4548	-0-	18825	2	1	4	N	-0-		-0-
06		22350 X	22238	-0-	-112	-0-	22236	2	2	4	N	-0-		-0-
07		23095 X	20771	-0-	-2324	-0-	20769	3	2	4	N	-0-		-0-
08		22196 X	19215	-0-	-2981	-0-	19214	3	1	4	N	-0-		-0-
*09		22230 X	13748	-0-	-8482	-0-	13747	3	1	4	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
LM 1870		WELL #:		3H		RRCID -> 284487		COMPL. DATE 09/06/2017		TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)			AMT	AMT	AMT		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	T. A.	25948	-0-	25948	25948	25945	2	3	4	Y		-0-
06	T. A.	23273	-0-	23273	49221	23269	2	4	4	Y		-0-
07	T. A.	19707	-0-	19707	68928	19703	3	4	4	Y		-0-
08	T. A.	17658	-0-	17658	86586	17654	3	4	4	Y		-0-
09	100862 X	14276	-0-	-86586	-0-	14273	3	3	4	Y		-0-

BFMT EAST		WELL #:		B 22H		RRCID -> 284723		COMPL. DATE 10/20/2018		TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379		
04	24360 X	21935	-0-	-2425	-0-	21933	2	2	4	N		-0-
05	25172 X	18701	-0-	-6471	-0-	18699	2	2	4	N		-0-
06	23100 X	1696	-0-	-21404	-0-	1695	2	1	4	N		-0-
07	27247 X	27247	-0-	-0-	-0-	27245	3	2	4	N		-0-
08	27811 X	27811	-0-	-0-	-0-	27809	3	2	4	N		-0-
09	23280 X	23280	-0-	-0-	-0-	23278	3	2	4	N		-0-

BFMT EAST		WELL #:		B 23H		RRCID -> 284725		COMPL. DATE 10/20/2018		TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590		
04	20190 X	15726	-0-	-4464	-0-	15724	2	2	4	N		-0-
05	20863 X	5760	-0-	-15103	-0-	5758	2	2	4	N		-0-
06	25848 X	25848	-0-	-0-	-0-	25846	2	2	4	N		-0-
07	20584 X	15146	-0-	-5438	-0-	15144	3	2	4	N		-0-
08	20992 X	20992	-0-	-0-	-0-	20990	3	2	4	N		-0-
09	24300 X	16061	-0-	-8239	-0-	16059	3	2	4	N		-0-

G-B MINERALS		WELL #:		5H		RRCID -> 287852		COMPL. DATE 02/02/2019		TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822		
04	24570 X	21094	-0-	-3476	-0-	907	1	20187	2	N		-0-
05	24707 X	18365	-0-	-6342	-0-	881	1	17484	2	N		-0-
06	22680 X	17559	-0-	-5121	-0-	739	1	16820	2	N		-0-
07	16962 X	16962	-0-	-0-	-0-	939	1	16023	3	N		-0-
08	14332 X	14332	-0-	-0-	-0-	435	1	13897	3	N		-0-
09	14265 X	14265	-0-	-0-	-0-	291	1	13974	3	N		-0-

G-B MINERALS		WELL #:		7H		RRCID -> 288032		COMPL. DATE 03/10/2019		TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647		
04	45240 X	43607	-0-	-1633	-0-	43606	2	1	4	N		-0-
05	40464 X	40464	-0-	-0-	-0-	40463	2	1	4	N		-0-
06	51360 X	37102	-0-	-14258	-0-	37101	2	1	4	N		-0-
07	53072 X	40048	-0-	-13024	-0-	1131	1	38916	3	N		-0-
								1	4			
08	53072 X	43972	-0-	-9100	-0-	3040	1	40931	3	N		-0-
								1	4			
09	43620 X	41010	-0-	-2610	-0-	2982	1	38027	3	N		-0-
								1	4			

BFMT EAST		WELL #:		100H		RRCID -> 288974		COMPL. DATE 09/19/2019		TOTAL DEPTH 11176 PERF.11503 - 19537		
04	38700 X	30597	-0-	-8103	-0-	374	1	30222	2	N		-0-
								1	4			
05	38347 X	19370	-0-	-18977	-0-	83	1	19287	2	N		-0-
06	37110 X	32514	-0-	-4596	-0-	411	1	32102	2	N		-0-
								1	4			
07	35185 X	31842	-0-	-3343	-0-	421	1	31420	3	N		-0-
								1	4			
08	35185 X	29747	-0-	-5438	-0-	381	1	29365	3	N		-0-
								1	4			
09	32520 X	27061	-0-	-5459	-0-	449	1	26611	3	N		-0-
								1	4			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
BFMT EAST WELL #: 101H RRCID -> 288976 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11337 - 19375															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		39630 X	33234	-0-	-6396	-0-	406	1	32827	2	N	-0-			-0-
							1	4							
05		39246 X	21268	-0-	-17978	-0-	91	1	21177	2	N	-0-			-0-
06		37980 X	34267	-0-	-3713	-0-	433	1	33833	2	N	-0-			-0-
							1	4							
07		36518 X	28061	-0-	-8457	-0-	371	1	27689	3	N	-0-			-0-
							1	4							
08		36518 X	33504	-0-	-3014	-0-	430	1	33073	3	N	-0-			-0-
							1	4							
09		34260 X	29107	-0-	-5153	-0-	483	1	28623	3	N	-0-			-0-
							1	4							
BFMT EAST WELL #: 103H RRCID -> 288977 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609															
04		46770 X	41763	-0-	-5007	-0-	510	1	41252	2	N	-0-			-0-
							1	4							
05		46500 X	20833	-0-	-25667	-0-	89	1	20744	2	N	-0-			-0-
06		44910 X	33023	-0-	-11887	-0-	417	1	32605	2	N	-0-			-0-
							1	4							
07		46283 X	37109	-0-	-9174	-0-	491	1	36617	3	N	-0-			-0-
							1	4							
08		46283 X	34600	-0-	-11683	-0-	444	1	34155	3	N	-0-			-0-
							1	4							
09		41760 X	31456	-0-	-10304	-0-	522	1	30933	3	N	-0-			-0-
							1	4							
BFMT WEST WELL #: 503H RRCID -> 288979 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832															
04		54420 X	49678	-0-	-4742	-0-	1254	1	48423	2	N	-0-			-0-
							1	4							
05		56234 X	49381	-0-	-6853	-0-	1292	1	48088	2	N	-0-			-0-
							1	4							
06		51930 X	47024	-0-	-4906	-0-	1282	1	45741	2	N	-0-			-0-
							1	4							
07		52948 X	47235	-0-	-5713	-0-	1340	1	45894	3	N	-0-			-0-
							1	4							
08		51894 X	45961	-0-	-5933	-0-	1300	1	44660	3	N	-0-			-0-
							1	4							
09		49680 X	44456	-0-	-5224	-0-	1214	1	43241	3	N	-0-			-0-
							1	4							
BFMT WEST WELL #: 500H RRCID -> 289107 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079															
04		54630 X	49271	-0-	-5359	-0-	1244	1	48026	2	N	-0-			-0-
							1	4							
05		56451 X	49435	-0-	-7016	-0-	1294	1	48140	2	N	-0-			-0-
							1	4							
06		52290 X	47668	-0-	-4622	-0-	1299	1	46368	2	N	-0-			-0-
							1	4							
07		52824 X	46088	-0-	-6736	-0-	1308	1	44779	3	N	-0-			-0-
							1	4							
08		51491 X	45906	-0-	-5585	-0-	1299	1	44606	3	N	-0-			-0-
							1	4							
09		49260 X	46345	-0-	-2915	-0-	1266	1	45078	3	N	-0-			-0-
							1	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162												
BFMT WEST			WELL #: 502H		RRCID -> 289108			COMPL. DATE 10/11/2019			TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		52770 X	47803	-0-	-4967	-0-	1207	1	46595	2	N	-0-			-0-
							1	4							
05		54529 X	47353	-0-	-7176	-0-	1239	1	46113	2	N	-0-			-0-
							1	4							
06		50220 X	45798	-0-	-4422	-0-	1248	1	44549	2	N	-0-			-0-
							1	4							
07		51119 X	44781	-0-	-6338	-0-	1271	1	43509	3	N	-0-			-0-
							1	4							
08		50065 X	43711	-0-	-6354	-0-	1237	1	42473	3	N	-0-			-0-
							1	4							
09		47790 X	42101	-0-	-5689	-0-	1150	1	40950	3	N	-0-			-0-
							1	4							

SAN ROMAN 1508			WELL #: 102H		RRCID -> 289876			COMPL. DATE 10/07/2019			TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231				
04		54120 X	43860	-0-	-10260	-0-	1090	1	42769	2	N	-0-			-0-
							1	4							
05		54622 X	49018	-0-	-5604	-0-	1483	1	47534	2	N	-0-			-0-
							1	4							
06		52140 X	44889	-0-	-7251	-0-	1410	1	43478	2	N	-0-			-0-
							1	4							
07		51832 X	44758	-0-	-7074	-0-	1429	1	43328	3	N	-0-			-0-
							1	4							
08		51832 X	45697	-0-	-6135	-0-	1502	1	44194	3	N	-0-			-0-
							1	4							
09		47430 X	41942	-0-	-5488	-0-	1447	1	40494	3	N	-0-			-0-
							1	4							

ROSA BENAVIDES 1450 EF			WELL #: 104H		RRCID -> 289886			COMPL. DATE 09/19/2019			TOTAL DEPTH 11137 PERF.11367 - 19341				
04		51810 X	44285	-0-	-7525	-0-	541	1	43743	2	N	-0-			-0-
							1	4							
05		50809 X	18611	-0-	-32198	-0-	92	1	18519	2	N	-0-			-0-
							1	4							
06		51486 X	51486	-0-	-0-	-0-	645	1	50840	2	N	-0-			-0-
							1	4							
07		47430 X	46075	-0-	-1355	-0-	604	1	45470	3	N	-0-			-0-
							1	4							
08		47430 X	42738	-0-	-4692	-0-	543	1	42194	3	N	-0-			-0-
							1	4							
09		51480 X	39958	-0-	-11522	-0-	653	1	39304	3	N	-0-			-0-
							1	4							

WNH JR LAND CO LTD			WELL #: 100H		RRCID -> 289890			COMPL. DATE 10/21/2019			TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390				
04		47760 X	40659	-0-	-7101	-0-	1599	1	39059	2	N	-0-			-0-
							1	4							
05		49352 X	42421	-0-	-6931	-0-	1569	1	40851	2	N	-0-			-0-
							1	4							
06		44910 X	40137	-0-	-4773	-0-	1504	1	38632	2	N	-0-			-0-
							1	4							
07		45787 X	41157	-0-	-4630	-0-	1723	1	39433	3	N	-0-			-0-
							1	4							
08		45787 X	39178	-0-	-6609	-0-	1368	1	37809	3	N	-0-			-0-
							1	4							
09		41040 X	38663	-0-	-2377	-0-	1595	1	37067	3	N	-0-			-0-
							1	4							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 101H RRCID -> 289891 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04		48840 X	41453	-0-	-7387	-0-	1630	1	39822	2	N	-0-	-0-	
							1	4						
05		50468 X	42525	-0-	-7943	-0-	1572	1	40952	2	N	-0-	-0-	
							1	4						
06		46080 X	37964	-0-	-8116	-0-	1422	1	36541	2	N	-0-	-0-	
							1	4						
07		46345 X	41413	-0-	-4932	-0-	1734	1	39678	3	N	-0-	-0-	
							1	4						
08		46345 X	39886	-0-	-6459	-0-	1392	1	38493	3	N	-0-	-0-	
							1	4						
09		41460 X	38478	-0-	-2982	-0-	1587	1	36890	3	N	-0-	-0-	
							1	4						

G-B MINERALS WELL #: 1M RRCID -> 292420 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 13282 PERF. N/A														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

G-B MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 292446 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13016 - 24224														
04		276330 X	145022	-0-	-131308	-0-	50	1	144972	2	N	-0-	-0-	
05		247225 X	140757	-0-	-106468	-0-	115	1	140642	2	N	-0-	-0-	
06		204600 X	136592	-0-	-68008	-0-	55	1	136537	2	N	-0-	-0-	
07		149854 X	135380	-0-	-14474	-0-	91	1	135289	3	N	-0-	-0-	
08		149854 X	127246	-0-	-22608	-0-	34	1	127212	3	N	-0-	-0-	
09		145020 X	119721	-0-	-25299	-0-	74	1	119647	3	N	-0-	-0-	

G-B MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 292550 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13211 PERF.13052 - 24083														
04		118920 X	95399	-0-	-23521	-0-	33	1	95366	2	N	-0-	-0-	
05		122884 X	106487	-0-	-16397	-0-	87	1	106400	2	N	-0-	-0-	
06		109890 X	96684	-0-	-13206	-0-	39	1	96645	2	N	-0-	-0-	
07		107818 X	88275	-0-	-19543	-0-	60	1	88215	3	N	-0-	-0-	
08		107818 X	84125	-0-	-23693	-0-	22	1	84103	3	N	-0-	-0-	
09		103050 X	78367	-0-	-24683	-0-	49	1	78318	3	N	-0-	-0-	

BFMT EAST WELL #: 1P RRCID -> 292563 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11916 PERF. N/A														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

OCHO WELL #: 100H RRCID -> 292638 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12417 - 22304														
04		139890 X	13448	-0-	-126442	-0-	18	1	13430	2	N	-0-	-0-	
05		26443 X	11870	-0-	-14573	-0-	11870	2			N	-0-	-0-	
06		14070 X	14070	-0-	-0-	-0-	14070	2			N	-0-	-0-	
07		17309 X	17309	-0-	-0-	-0-	17309	3			N	-0-	-0-	
08		17114 X	17114	-0-	-0-	-0-	17114	3			N	-0-	-0-	
09		16589 X	16589	-0-	-0-	-0-	16589	3			N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
LUNA PSA		WELL #: 101H		RRCID ->	292646	COMPL. DATE	03/24/2022	TOTAL DEPTH	11826	PERF.11889 - 21585	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	190950 X	153000	-0-	-37950	-0-	153000	2				-0-
05	197315 X	153777	-0-	-43538	-0-	62	1	153715	2	N	-0-
06	176250 X	131330	-0-	-44920	-0-	77	1	131253	2	N	-0-
07	182125 X	147571	-0-	-34554	-0-	90	1	147481	3	N	-0-
08	166749 X	139019	-0-	-27730	-0-	87	1	138932	3	N	-0-
*09	153000 X	131138	-0-	-21862	-0-	85	1	131053	3	N	-0-

LUNA PSA		WELL #: 100H		RRCID ->	292796	COMPL. DATE	03/24/2022	TOTAL DEPTH	11862	PERF.12000 - 23084	
04	170400 X	116502	-0-	-53898	-0-	116502	2				-0-
05	176080 X	123108	-0-	-52972	-0-	50	1	123058	2	N	-0-
06	139560 X	107118	-0-	-32442	-0-	63	1	107055	2	N	-0-
07	144212 X	117250	-0-	-26962	-0-	71	1	117179	3	N	-0-
08	129115 X	108811	-0-	-20304	-0-	68	1	108743	3	N	-0-
*09	119130 X	100327	-0-	-18803	-0-	65	1	100262	3	N	-0-

MIL-MAR-COX		WELL #: 102H		RRCID ->	293795	COMPL. DATE	05/24/2023	TOTAL DEPTH	11996	PERF.13291 - 23537	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SHUT IN	58472	-0-	58472	58472	70	1	58402	2	N	-0-
06	SHUT IN	266946	-0-	266946	325418	104	1	266842	2	N	-0-
07	548732 X	223314	-0-	-325418	-0-	123	1	223191	3	N	-0-
08	217527 X	180191	-0-	-37336	-0-	110	1	180081	3	N	-0-
*09	210510 X	143321	-0-	-67189	-0-	107	1	143214	3	N	-0-

MIL-MAR-COX		WELL #: 101H		RRCID ->	293796	COMPL. DATE	05/24/2023	TOTAL DEPTH	12015	PERF.12118 - 23153	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SHUT IN	30300	-0-	30300	30300	36	1	30264	2	N	-0-
06	SHUT IN	326966	-0-	326966	357266	127	1	326839	2	N	-0-
07	641636 X	284370	-0-	-357266	-0-	157	1	284213	3	N	-0-
08	223601 X	223601	-0-	-0-	-0-	137	1	223464	3	N	-0-
*09	210510 X	183254	-0-	-27256	-0-	137	1	183117	3	N	-0-

MIL-MAR-COX		WELL #: 100H		RRCID ->	293797	COMPL. DATE	05/24/2023	TOTAL DEPTH	11963	PERF.11900 - 23117	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SHUT IN	37050	-0-	37050	37050	44	1	37006	2	N	-0-
06	SHUT IN	307188	-0-	307188	344238	119	1	307069	2	N	-0-
07	613887 X	269649	-0-	-344238	-0-	148	1	269501	3	N	-0-
08	217527 X	209762	-0-	-7765	-0-	128	1	209634	3	N	-0-
*09	210510 X	171690	-0-	-38820	-0-	129	1	171561	3	N	-0-

ROSA B		WELL #: 1H		RRCID ->	294026	COMPL. DATE	11/19/2022	TOTAL DEPTH	10996	PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CALLAGHAN RANCH		WELL #: 2P		RRCID ->	294176	COMPL. DATE	01/27/2023	TOTAL DEPTH	14625	PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
WNH-LM 1870 PSA		WELL #: 100H		RRCID ->	294283	COMPL. DATE	12/22/2022	TOTAL DEPTH	12909	PERF.	12919 - 20872
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		446550 X	250460	-0-	-196090	-0-	99 1	250361 2	N	-0-	-0-
05		461435 X	209805	-0-	-251630	-0-	99 1	209706 2	N	-0-	-0-
06		446550 X	175353	-0-	-271197	-0-	177 1	175176 2	N	-0-	-0-
07		461435 X	155433	-0-	-306002	-0-	122 1	155311 3	N	-0-	-0-
08		320664 X	81488	-0-	-239176	-0-	47 1	81441 3	N	-0-	-0-
09		250470 X	121009	-0-	-129461	-0-	45 1	120964 3	N	-0-	-0-

WNH-LM 1870 PSA		WELL #: 103H		RRCID ->	294293	COMPL. DATE	12/22/2022	TOTAL DEPTH	12936	PERF.	13040 - 24485
04		565350 X	407544	-0-	-157806	-0-	161 1	407383 2	N	-0-	-0-
05		584195 X	345891	-0-	-238304	-0-	163 1	345728 2	N	-0-	-0-
06		565350 X	47412	-0-	-517938	-0-	48 1	47364 2	N	-0-	-0-
07		584195 X	50371	-0-	-533824	-0-	39 1	50332 3	N	-0-	-0-
08		491598 X	55908	-0-	-435690	-0-	32 1	55876 3	N	-0-	-0-
09		407550 X	68272	-0-	-339278	-0-	26 1	68246 3	N	-0-	-0-

G-B MINERALS- G-B AMI		WELL #: 13H		RRCID ->	294536	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL DEPTH	13391	PERF.	13250 - 24311
04		1208500 X	524791	-0-	-683709	-0-	184 1	524607 2	N	-0-	-0-
05		631470 X	518320	-0-	-113150	-0-	208 1	518111 2	N	-0-	-0-
							1 4				
06		611100 X	392860	-0-	-218240	-0-	168 1	392692 2	N	-0-	-0-
07		631470 X	270210	-0-	-361260	-0-	134 1	270076 3	N	-0-	-0-
08		550653 X	203045	-0-	-347608	-0-	114 1	202931 3	N	-0-	-0-
09		524790 X	147966	-0-	-376824	-0-	91 1	147875 3	N	-0-	-0-

G-B MINERALS - G-B AMI		WELL #: 15H		RRCID ->	294543	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL DEPTH	13336	PERF.	14080 - 23606
04		996302 X	595601	-0-	-400701	-0-	209 1	595392 2	N	-0-	-0-
05		655371 X	552954	-0-	-102417	-0-	222 1	552731 2	N	-0-	-0-
							1 4				
06		634230 X	482708	-0-	-151522	-0-	206 1	482502 2	N	-0-	-0-
07		655371 X	476761	-0-	-178610	-0-	236 1	476525 3	N	-0-	-0-
08		615443 X	386019	-0-	-229424	-0-	216 1	385803 3	N	-0-	-0-
09		595590 X	329564	-0-	-266026	-0-	203 1	329361 3	N	-0-	-0-

M-B MINERALS		WELL #: 1P		RRCID ->	294771	COMPL. DATE	03/14/2023	TOTAL DEPTH	12205	PERF.	N/A
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTIN		WELL #: 1P		RRCID ->	294788	COMPL. DATE	05/12/2023	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	N/A
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
BFMT WEST		WELL #: 513H		RRCID -> 294826		COMPL. DATE 03/31/2023			TOTAL DEPTH 9964 PERF. 9823 - 19910					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
04	0	254776	-0-	254776	254801	63	1	254713	2	N	-0-			-0-
05	574692 X	319891	-0-	-254801	-0-	67	1	319824	2	N	-0-			-0-
06	344310 X	289936	-0-	-54374	-0-	99	1	289837	2	N	-0-			-0-
07	355787 X	281129	-0-	-74658	-0-	78	1	281051	3	N	-0-			-0-
08	355787 X	235130	-0-	-120657	-0-	39	1	235091	3	N	-0-			-0-
09	344310 X	186996	-0-	-157314	-0-	40	1	186956	3	N	-0-			-0-

OCHO		WELL #: 101H		RRCID -> 294855		COMPL. DATE 01/05/2023			TOTAL DEPTH 12129 PERF.12213 - 23190					
04	410460 X	210433	-0-	-200027	-0-	127	1	210306	2	N	-0-			-0-
05	424142 X	187120	-0-	-237022	-0-	141	1	186979	2	N	-0-			-0-
06	410460 X	118539	-0-	-291921	-0-	113	1	118426	2	N	-0-			-0-
07	424142 X	198532	-0-	-225610	-0-	267	1	198265	3	N	-0-			-0-
08	272924 X	168462	-0-	-104462	-0-	214	1	168248	3	N	-0-			-0-
09	210420 X	132370	-0-	-78050	-0-	82	1	132288	3	N	-0-			-0-

OCHO-COX		WELL #: 102H		RRCID -> 294856		COMPL. DATE 01/05/2023			TOTAL DEPTH 12093 PERF.12234 - 22574					
04	410940 X	220840	-0-	-190100	-0-	134	1	220706	2	N	-0-			-0-
05	424638 X	193988	-0-	-230650	-0-	147	1	193841	2	N	-0-			-0-
06	410940 X	114572	-0-	-296368	-0-	110	1	114462	2	N	-0-			-0-
07	424638 X	2108	-0-	-422530	-0-	3	1	2105	3	N	-0-			-0-
08	294159 X	44282	-0-	-249877	-0-	56	1	44226	3	N	-0-			-0-
09	220830 X	120774	-0-	-100056	-0-	75	1	120699	3	N	-0-			-0-

G-B MINERALS		WELL #: 21H		RRCID -> 295137		COMPL. DATE 12/12/2022			TOTAL DEPTH 13193 PERF. N/A					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G-B MINERALS		WELL #: 18H		RRCID -> 295148		COMPL. DATE 01/08/2023			TOTAL DEPTH 13201 PERF. N/A					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G-B MINERALS		WELL #: 20H		RRCID -> 295152		COMPL. DATE 12/25/2022			TOTAL DEPTH 13254 PERF. N/A					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LM 1870 - WNH B		WELL #: 105H		RRCID -> 295603		COMPL. DATE 07/19/2023			TOTAL DEPTH 12853 PERF.13016 - 24800					
07	0	110621	-0-	110621	110621	53	1	110568	3	N	-0-			-0-
08	611344 X	500723	-0-	-110621	-0-	183	1	500540	3	N	-0-			-0-
09	576090 X	418463	-0-	-157627	-0-	111	1	418352	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231												
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295												
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
04		2730 X	1158	-0-	-1572	-0-	62	1	1096	2	N	-0-
05		1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	79	1	1295	2	N	-0-
06		810 X	709	-0-	-101	-0-	43	1	666	2	N	-0-
07		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	75	1	1498	2	N	-0-
08		1209 X	1067	-0-	-142	-0-	50	1	1017	2	N	-0-
09		1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	68	1	1448	2	N	-0-

SPRINGER RANCH NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584												
04		5250 X	4892	-0-	-358	-0-	857	1	4035	2	N	-0-
05		5425 X	4849	-0-	-576	-0-	838	1	4011	2	N	-0-
06		5250 X	4721	-0-	-529	-0-	804	1	3917	2	N	-0-
07		5022 X	4413	-0-	-609	-0-	1595	1	2818	2	N	-0-
08		6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	2482	1	3849	2	N	-0-
09		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	2255	1	3394	2	N	-0-

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485												
04		4770 X	4075	-0-	-695	-0-	177	1	3898	2	N	-0-
05		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	160	1	3820	2	N	-0-
06		3660 X	3609	-0-	-51	-0-	149	1	3460	2	N	-0-
07		4216 X	3415	-0-	-801	-0-	132	1	3283	2	N	-0-
08		4216 X	4076	-0-	-140	-0-	156	1	3920	2	N	-0-
09		4080 X	3608	-0-	-472	-0-	137	1	3471	2	N	-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400												
04		22170 X	18340	-0-	-3830	-0-	534	1	17806	2	N	-0-
05		18063 X	18063	-0-	-0-	-0-	552	1	17511	2	N	-0-
06		20010 X	17356	-0-	-2654	-0-	512	1	16844	2	N	-0-
07		20677 X	17409	-0-	-3268	-0-	492	1	16917	2	N	-0-
08		20429 X	16905	-0-	-3524	-0-	740	1	16165	2	N	-0-
09		18330 X	15577	-0-	-2753	-0-	450	1	15127	2	N	-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625												
04		11681 X	11681	-0-	-0-	-0-	2044	1	9637	2	N	-0-
05		12076 X	12076	-0-	-0-	-0-	2084	1	9992	2	N	-0-
06		11786 X	11786	-0-	-0-	-0-	2006	1	9780	2	N	-0-
07		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	643	1	2576	2	N	-0-
08		72 X	72	-0-	-0-	-0-	28	1	44	2	N	-0-
09		451 X	451	-0-	-0-	-0-	177	1	274	2	N	-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782												
04		293 X	293	-0-	-0-	-0-	51	1	242	2	N	-0-
05		365 X	365	-0-	-0-	-0-	63	1	302	2	N	-0-
06		400 X	400	-0-	-0-	-0-	68	1	332	2	N	-0-
07		281 X	281	-0-	-0-	-0-	98	1	183	2	N	-0-
08		396 X	396	-0-	-0-	-0-	158	1	238	2	N	-0-
09		408 X	408	-0-	-0-	-0-	163	1	245	2	N	-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741												
04		277 X	277	-0-	-0-	-0-	47	1	230	2	N	-0-
05		626 X	626	-0-	-0-	-0-	107	1	519	2	N	-0-
06		670 X	670	-0-	-0-	-0-	114	1	556	2	N	-0-
07		609 X	609	-0-	-0-	-0-	231	1	378	2	N	-0-
08		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	399	1	610	2	N	-0-
09		971 X	971	-0-	-0-	-0-	388	1	583	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015												TOTAL DEPTH	10499	PERF.10975	- 18030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		5820 X	4989	-0-	-831	-0-	180 1	4809 2	Y	-0-			-0-		
05		6014 X	5257	-0-	-757	-0-	197 1	5060 2	Y	-0-			-0-		
06		5760 X	5017	-0-	-743	-0-	194 1	4823 2	Y	-0-			-0-		
07		5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	244 1	5750 2	Y	-0-			-0-		
08		5580 X	5299	-0-	-281	-0-	217 1	5082 2	Y	-0-			-0-		
09		6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	252 1	5838 2	Y	-0-			-0-		

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015												TOTAL DEPTH	10406	PERF.10918	- 18210
04		9570 X	7758	-0-	-1812	-0-	339 1	7419 2	N	-0-			-0-		
05		7781 X	7318	-0-	-463	-0-	297 1	7021 2	N	-0-			-0-		
06		7290 X	6734	-0-	-556	-0-	282 1	6452 2	N	-0-			-0-		
07		7626 X	6632	-0-	-994	-0-	258 1	6374 2	N	-0-			-0-		
08		8029 X	7443	-0-	-586	-0-	286 1	7157 2	N	-0-			-0-		
09		7770 X	6395	-0-	-1375	-0-	221 1	6174 2	N	-0-			-0-		

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015												TOTAL DEPTH	10404	PERF.10794	- 17970
04		13320 X	7389	-0-	-5931	-0-	323 1	7066 2	N	-0-			-0-		
05		9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	388 1	9251 2	N	-0-			-0-		
06		9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	388 1	8943 2	N	-0-			-0-		
07		9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	425 1	9248 2	N	-0-			-0-		
08		10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	403 1	10056 2	N	-0-			-0-		
09		11664 X	11664	-0-	-0-	-0-	441 1	11223 2	N	-0-			-0-		

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018												TOTAL DEPTH	9138	PERF.10753	- 19685
04		56250 X	43136	-0-	-13114	-0-	1541 1	41595 2	N	-0-			-0-		
05		58125 X	44972	-0-	-13153	-0-	1661 1	43311 2	N	-0-			-0-		
06		50490 X	42819	-0-	-7671	-0-	1617 1	41202 2	N	-0-			-0-		
07		52173 X	42288	-0-	-9885	-0-	1675 1	40613 2	N	-0-			-0-		
08		46593 X	42392	-0-	-4201	-0-	1710 1	40682 2	N	-0-			-0-		
09		43530 X	40278	-0-	-3252	-0-	1649 1	38629 2	N	-0-			-0-		

REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018												TOTAL DEPTH	9153	PERF.10989	- 19781
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	85 1	2155 2	N	-0-			-0-		
07		3100 N	6998	-0-	3898	3898	276 1	6722 2	N	-0-			-0-		
08		3100 N	7610	-0-	4510	8408	306 1	7304 2	N	-0-			-0-		
09		3000 N	7225	-0-	4225	12633	295 1	6930 2	N	-0-			-0-		

REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 07/02/2019												TOTAL DEPTH	10214	PERF.10855	- 18976
04		99210 X	88299	-0-	-10911	-0-	3227 1	85072 2	N	-0-			-0-		
05		97991 X	89315	-0-	-8676	-0-	3375 1	85940 2	N	-0-			-0-		
06		96270 X	82458	-0-	-13812	-0-	3240 1	79218 2	N	-0-			-0-		
07		99479 X	79951	-0-	-19528	-0-	3288 1	76663 2	N	-0-			-0-		
08		91946 X	82324	-0-	-9622	-0-	3390 1	78934 2	N	-0-			-0-		
09		88290 X	78820	-0-	-9470	-0-	3295 1	75525 2	N	-0-			-0-		

REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019												TOTAL DEPTH	10390	PERF.10916	- 19101
04		42720 X	36372	-0-	-6348	-0-	1325 1	35047 2	N	-0-			-0-		
05		39866 X	36383	-0-	-3483	-0-	1370 1	35013 2	N	-0-			-0-		
06		39420 X	33979	-0-	-5441	-0-	1327 1	32652 2	N	-0-			-0-		
07		40734 X	34214	-0-	-6520	-0-	1399 1	32815 2	N	-0-			-0-		
08		38130 X	34747	-0-	-3383	-0-	1427 1	33320 2	N	-0-			-0-		
09		36360 X	32880	-0-	-3480	-0-	1370 1	31510 2	N	-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
LEMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	134 1	2069 2	N	-0-			-0-
05	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	198 1	3279 2	N	-0-			-0-
06	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	177 1	2855 2	N	-0-			-0-
07	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	162 1	1746 2	N	-0-			-0-
08	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	726 1	6931 2	N	-0-			-0-
09	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	925 1	8524 2	N	-0-			-0-
LEMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081												
04	64080 X	50244	-0-	-13836	-0-	3012 1	47232 2	N	-0-			-0-
05	66216 X	58568	-0-	-7648	-0-	3329 1	55239 2	N	-0-			-0-
06	59370 X	55542	-0-	-3828	-0-	3243 1	52299 2	N	-0-			-0-
07	58962 X	24647	-0-	-34315	-0-	1719 1	22928 2	N	-0-			-0-
08	58962 X	2534	-0-	-56428	-0-	234 1	2300 2	N	-0-			-0-
09	56670 X	4005	-0-	-52665	-0-	392 1	3613 2	N	-0-			-0-
OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368												
04	77790 X	68030	-0-	-9760	-0-	3384 1	64646 2	N	-0-			-0-
05	77128 X	68632	-0-	-8496	-0-	3500 1	65132 2	N	-0-			-0-
06	79080 X	65220	-0-	-13860	-0-	3356 1	61864 2	N	-0-			-0-
07	81716 X	65396	-0-	-16320	-0-	3496 1	61900 2	N	-0-			-0-
08	72912 X	64437	-0-	-8475	-0-	3496 1	60941 2	N	-0-			-0-
09	68040 X	60805	-0-	-7235	-0-	3381 1	57424 2	N	-0-			-0-
REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956												
04	38400 X	32312	-0-	-6088	-0-	1616 1	30696 2	N	-0-			-0-
05	38192 X	32633	-0-	-5559	-0-	1673 1	30960 2	N	-0-			-0-
06	35040 X	31539	-0-	-3501	-0-	1629 1	29910 2	N	-0-			-0-
07	36208 X	31507	-0-	-4701	-0-	1691 1	29816 2	N	-0-			-0-
08	34131 X	31265	-0-	-2866	-0-	1705 1	29560 2	N	-0-			-0-
09	32310 X	29765	-0-	-2545	-0-	1664 1	28101 2	N	-0-			-0-
REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877												
04	59940 X	50631	-0-	-9309	-0-	2500 1	48131 2	N	-0-			-0-
05	56296 X	50893	-0-	-5403	-0-	2577 1	48316 2	N	-0-			-0-
06	66780 X	48342	-0-	-18438	-0-	2473 1	45869 2	N	-0-			-0-
07	69006 X	48189	-0-	-20817	-0-	2562 1	45627 2	N	-0-			-0-
08	54994 X	47298	-0-	-7696	-0-	2548 1	44750 2	N	-0-			-0-
09	50640 X	44470	-0-	-6170	-0-	2455 1	42015 2	N	-0-			-0-
CERRITO STATE G WELL #: 51H RRCID -> 291850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11769 PERF.12351 - 22370												
04	74610 X	46181	-0-	-28429	-0-	587 1	45573 2	N	19			23
05	43623 X	43623	-0-	-0-	-0-	582 1	43026 2	N	14	15	1	22
06	52860 X	43600	-0-	-9260	-0-	606 1	42985 2	N	8	14	1	16
07	54622 X	42818	-0-	-11804	-0-	638 1	42172 2	N	7	12	1	11
08	51119 X	42616	-0-	-8503	-0-	658 1	41946 2	N	11	11	1	11
09	46170 X	40717	-0-	-5453	-0-	660 1	40048 2	N	8	8	1	11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
RESEE G WELL #: 13H RRCID -> 292860 COMPL. DATE 03/20/2022 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10760 - 19797												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		216180 X	141393	-0-	-74787	-0-	141393	2	N	-0-		7
05		205158 X	137444	-0-	-67714	-0-	137444	2	N	-0-		7
06		186630 X	132408	-0-	-54222	-0-	132408	2	N	-0-		7
07		164734 X	128675	-0-	-36059	-0-	128675	2	N	-0-		7
08		154194 X	122631	-0-	-31563	-0-	122631	2	N	-0-		7
09		141390 X	116901	-0-	-24489	-0-	116901	2	N	-0-		7

RESEE WELL #: 12H RRCID -> 292862 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10854 - 19737												
04		166710 X	111060	-0-	-55650	-0-	111060	2	N	-0-		-0-
05		108831 X	108831	-0-	-0-	-0-	108831	2	N	-0-		-0-
06		147360 X	107668	-0-	-39692	-0-	107668	2	N	-0-		-0-
07		127844 X	104295	-0-	-23549	-0-	104295	2	N	-0-		-0-
08		121179 X	97485	-0-	-23694	-0-	97485	2	N	-0-		-0-
09		111060 X	92789	-0-	-18271	-0-	92789	2	N	-0-		-0-

SPRINGER A WELL #: 8H RRCID -> 293336 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11340 - 21149												
04		145080 X	100022	-0-	-45058	-0-	100022	2	N	-0-		-0-
05		136183 X	96960	-0-	-39223	-0-	96960	2	N	-0-		-0-
06		127320 X	88500	-0-	-38820	-0-	88500	2	N	-0-		-0-
07		120094 X	84973	-0-	-35121	-0-	84973	2	N	-0-		-0-
08		111600 X	77582	-0-	-34018	-0-	77582	2	N	-0-		-0-
09		100020 X	72737	-0-	-27283	-0-	72737	2	N	-0-		-0-

SPRINGER C WELL #: 10H RRCID -> 293340 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11340 - 22623												
04		162150 X	106691	-0-	-55459	-0-	106691	2	N	-0-		-0-
05		151218 X	104735	-0-	-46483	-0-	104735	2	N	-0-		-0-
06		139830 X	94973	-0-	-44857	-0-	94973	2	N	-0-		-0-
07		125860 X	92095	-0-	-33765	-0-	92095	2	N	-0-		-0-
08		120900 X	84372	-0-	-36528	-0-	84372	2	N	-0-		-0-
09		106680 X	79548	-0-	-27132	-0-	79548	2	N	-0-		-0-

SPRINGER B WELL #: 9H RRCID -> 293384 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11123 - 21154												
04		151050 X	100822	-0-	-50228	-0-	100822	2	N	-0-		-0-
05		139407 X	97565	-0-	-41842	-0-	97565	2	N	-0-		-0-
06		128730 X	88674	-0-	-40056	-0-	88674	2	N	-0-		-0-
07		123256 X	84392	-0-	-38864	-0-	84392	2	N	-0-		-0-
08		116808 X	76285	-0-	-40523	-0-	76285	2	N	-0-		-0-
09		100830 X	71379	-0-	-29451	-0-	71379	2	N	-0-		-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293785 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11300 - 22046												
04		338880 X	133955	-0-	-204925	-0-	133955	2	N	-0-		-0-
05		282689 X	120658	-0-	-162031	-0-	120658	2	N	-0-		-0-
06		232950 X	106363	-0-	-126587	-0-	106363	2	N	-0-		-0-
07		185473 X	103676	-0-	-81797	-0-	103676	2	N	-0-		-0-
08		160394 X	96772	-0-	-63622	-0-	96772	2	N	-0-		-0-
09		133950 X	87502	-0-	-46448	-0-	87502	2	N	-0-		-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 11H RRCID -> 294074 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11383 - 20677												
04		369450 X	120574	-0-	-248876	-0-	120574	2	N	-0-		-0-
05		112652 X	112652	-0-	-0-	-0-	112652	2	N	-0-		-0-
06		188880 X	96190	-0-	-92690	-0-	96190	2	N	-0-		-0-
07		163339 X	89330	-0-	-74009	-0-	89330	2	N	-0-		-0-
08		145266 X	78770	-0-	-66496	-0-	78770	2	N	-0-		-0-
09		120570 X	72115	-0-	-48455	-0-	72115	2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
LEMOND C WELL #: 7H RRCID -> 294519 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11192 - 21909													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
*09		343620 X	NO RPT	-0-	-343620	-0-					N	NO RPT	-0-

LEMOND D WELL #: 8H RRCID -> 294521 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11212 - 21639													
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
*09		343620 X	NO RPT	-0-	-343620	-0-					N	NO RPT	-0-

LEMOND E WELL #: 9H RRCID -> 294522 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11283 - 21696													
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
*09		307800 X	NO RPT	-0-	-307800	-0-					N	NO RPT	-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696													
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620													
04		32100 X	25007	-0-	-7093	-0-	668	1	24339	2	N	-0-	-0-
05		24459 X	22715	-0-	-1744	-0-	502	1	22213	2	N	-0-	-0-
06		33716 X	33716	-0-	-0-	-0-	840	1	32876	2	N	-0-	-0-
07		26660 X	24835	-0-	-1825	-0-	729	1	24106	2	N	-0-	-0-
08		26660 X	25174	-0-	-1486	-0-	751	1	24423	2	N	-0-	-0-
09		33720 X	11246	-0-	-22474	-0-	256	1	10990	2	N	-0-	-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689													
04		18930 X	14450	-0-	-4480	-0-	394	1	14056	2	N	-0-	-0-
05		16213 X	13630	-0-	-2583	-0-	308	1	13322	2	N	-0-	-0-
06		18447 X	18447	-0-	-0-	-0-	469	1	17978	2	N	-0-	-0-
07		16430 X	14353	-0-	-2077	-0-	430	1	13923	2	N	-0-	-0-
08		16430 X	15427	-0-	-1003	-0-	470	1	14957	2	N	-0-	-0-
09		18450 X	9773	-0-	-8677	-0-	227	1	9546	2	N	-0-	-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241													
04		34830 X	18974	-0-	-15856	-0-	503	1	18471	2	N	-0-	-0-
05		23498 X	16538	-0-	-6960	-0-	363	1	16175	2	N	-0-	-0-
06		23005 X	23005	-0-	-0-	-0-	569	1	22436	2	N	-0-	-0-
07		20708 X	20287	-0-	-421	-0-	591	1	19696	2	N	-0-	-0-
08		20399 X	20399	-0-	-0-	-0-	604	1	19795	2	N	-0-	-0-
09		23010 X	15055	-0-	-7955	-0-	340	1	14715	2	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
GULFTEX ENERGY, LLC 338751														
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4147	3	613	4	N	27	27	1	135
05	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	4483	3	1421	4	N	18	9	1	144
06	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	4314	2	1203	4	N	41	8	1	177
07	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	918	4	3089	2	N	20	5	1	192
08	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	918	4	3592	2	N	22	9	1	205
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-	1439	4	24	9	N	NO RPT			205
SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187														
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	981	3	162	4	Y	5	5	1	141
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	915	3	285	4	Y	1	31	1	111
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	912	2	264	4	Y	6	22	1	95
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	952	2	280	4	Y	10	24	1	81
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	772	1	911	2	Y	91	38	1	134
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	100	9			Y	NO RPT			134
SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	19	3	7	4	Y	-0-			98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			98
CCW K WELL #: 11H RRCID -> 294690 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13375 - 24004														
04	446730 X	280414	-0-	-166316	-0-	385	1	278481	2	N	1407	1726	1	258
05	461621 X	270290	-0-	-191331	-0-	1548	9	260053	2	N	1386	1299	1	342
06	446730 X	257047	-0-	-189683	-0-	277	1	1525	9	N	1070	1222	1	190
07	334955 X	238473	-0-	-96482	-0-	272	1	241640	2	N	1246	908	1	527
08	324415 X	233583	-0-	-90832	-0-	13958	4	1177	9	N	668	571	1	611
09	280410 X	NO RPT	-0-	-280410	-0-	296	1	236450	2	N	NO RPT			611
						356	4	1371	9					
						297	1	232314	2	N			13	8
						237	4	735	9					
CCW N WELL #: 14H RRCID -> 295109 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 13405 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
GULFTECH ENERGY, LLC		//CONT.// 338751												
CCW U		WELL #:		21H	RRCID ->	295443	COMPL. DATE	01/28/2023	TOTAL DEPTH	13012	PERF.13120	- 19507		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		0	266372	-0-	266372	944373	380 1	262078 2	Y	3558	3720 1		215	
							3914 9							
05		0	264209	-0-	264209	1208582	281 1	257606 2	Y	3276	3217 1		274	
							2718 4	3604 9						
06		0	234611	-0-	234611	1443193	227 1	226432 2	Y	2890	2859 1		305	
							4773 4	3179 9						
07		0	226744	-0-	226744	1669937	252 1	222450 2	Y	2659	2838 1		126	
							1117 4	2925 9						
08	1874801	X	204864	-0-	-1669937	-0-	273 1	201959 2	Y	2069	2105 1		90	
							356 4	2276 9						
09	307320	X	NO RPT	-0-	-307320	-0-			Y	NO RPT			90	

CCW Y		WELL #:		26H	RRCID ->	295521	COMPL. DATE	01/28/2023	TOTAL DEPTH	13299	PERF.13186	- 19659		
04		0	296622	-0-	296622	1042560	295446 2	1176 9	Y	1069	1232 1		216	
							282 1	323182 2	Y	1425	1366 1		275	
							3397 4	1568 9						
06		0	282918	-0-	282918	1653907	227 1	275454 2	Y	1039	1008 1		306	
							6094 4	1143 9						
07		0	283572	-0-	283572	1937479	252 1	282366 2	Y	867	1047 1		126	
							954 9							
08	2212573	X	275094	-0-	-1937479	-0-	273 1	273538 2	Y	843	880 1		89	
							356 4	927 9						
09	365010	X	NO RPT	-0-	-365010	-0-			Y	NO RPT			89	

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #:		1H	RRCID ->	288864	COMPL. DATE	12/01/2019	TOTAL DEPTH	11214	PERF.11647	- 18537
04	46350	X	15229	-0-	-31121	-0-	156 1	15073 3	N	-0-			-0-	
05	54715	X	-0-	-0-	-54715	-0-			N	-0-			-0-	
06	52950	X	48817	-0-	-4133	-0-	557 1	48260 3	N	-0-			-0-	
07	63361	X	63361	-0-	-0-	-0-	110 1	63251 3	N	-0-			-0-	
08	49693	X	47214	-0-	-2479	-0-	84 1	47130 3	N	-0-			-0-	
09	48834	X	48834	-0-	-0-	-0-	82 1	48752 3	N	-0-			-0-	

NIDO RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	290351	COMPL. DATE	11/17/2020	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11500	- 18726		
04	110700	X	47990	-0-	-62710	-0-	491 1	47499 3	N	-0-			-0-	
05	111476	X	3757	-0-	-107719	-0-	38 1	3719 3	N	-0-			-0-	
06	102300	X	-0-	-0-	-102300	-0-			N	-0-			-0-	
07	103633	X	85676	-0-	-17957	-0-	149 1	85527 3	N	-0-			-0-	
08	109392	X	109392	-0-	-0-	-0-	194 1	109198 3	N	-0-			-0-	
09	122127	X	122127	-0-	-0-	-0-	206 1	121921 3	N	-0-			-0-	

NIDO RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	290356	COMPL. DATE	11/11/2020	TOTAL DEPTH	11366	PERF.11550	- 18790		
04	101010	X	26737	-0-	-74273	-0-	273 1	26464 3	N	-0-			-0-	
05	104377	X	-0-	-0-	-104377	-0-			N	-0-			-0-	
06	98280	X	44541	-0-	-53739	-0-	508 1	44033 3	N	-0-			-0-	
07	99820	X	69877	-0-	-29943	-0-	122 1	69755 3	N	-0-			-0-	
08	92876	X	64512	-0-	-28364	-0-	114 1	64398 3	N	-0-			-0-	
09	94853	X	94853	-0-	-0-	-0-	160 1	94693 3	N	-0-			-0-	

NIDO RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	291402	COMPL. DATE	07/21/2021	TOTAL DEPTH	11534	PERF.11539	- 20598		
04	153300	X	71888	-0-	-81412	-0-	735 1	71153 3	N	-0-			-0-	
05	153264	X	110863	-0-	-42401	-0-	1126 1	109737 3	N	-0-			-0-	
06	148320	X	37496	-0-	-110824	-0-	427 1	37069 3	N	-0-			-0-	
07	153264	X	108576	-0-	-44688	-0-	189 1	108387 3	N	-0-			-0-	
08	110856	X	110578	-0-	-278	-0-	196 1	110382 3	N	-0-			-0-	
09	107280	X	69775	-0-	-37505	-0-	118 1	69657 3	N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054												
STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292131 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12120 - 19147												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		134160 X	53909	-0-	-80251	-0-	563 1	53346 3	N	-0-		-0-
05		124186 X	93821	-0-	-30365	-0-	967 1	92854 3	N	-0-		-0-
06		110370 X	64177	-0-	-46193	-0-	675 1	63502 3	N	-0-		-0-
07		109151 X	1619	-0-	-107532	-0-	1619 3		N	-0-		-0-
08		102703 X	17951	-0-	-84752	-0-	30 1	17921 3	N	-0-		-0-
09		90780 X	21765	-0-	-69015	-0-	10 1	21755 3	N	-0-		-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292622 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11932 PERF.12130 - 19814												
04		152490 X	59176	-0-	-93314	-0-	618 1	58558 3	N	-0-		-0-
05		145979 X	42596	-0-	-103383	-0-	439 1	42157 3	N	-0-		-0-
06		128220 X	29108	-0-	-99112	-0-	305 1	28803 3	N	-0-		-0-
07		129053 X	3861	-0-	-125192	-0-	1 1	3860 3	N	-0-		-0-
08		118358 X	21640	-0-	-96718	-0-	37 1	21603 3	N	-0-		-0-
09		59190 X	16732	-0-	-42458	-0-	8 1	16724 3	N	-0-		-0-

NIDO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 295419 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11473 - 20916												
04		0	128496	-0-	128496	128496	1288 1	124693 3	N	-0-		-0-
							2515 4					
05		0	246323	-0-	246323	374819	2502 1	243821 3	N	-0-		-0-
06		0	229033	-0-	229033	603852	2611 1	226422 3	N	-0-		-0-
07		805473 X	201621	-0-	-603852	-0-	351 1	201270 3	N	-0-		-0-
08		294903 X	184228	-0-	-110675	-0-	327 1	183901 3	N	-0-		-0-
09		285390 X	161162	-0-	-124228	-0-	272 1	160890 3	N	-0-		-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 295525 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12139 - 19184												
06		0	154781	-0-	154781	154781	1601 1	151174 3	N	-0-		-0-
							2006 4					
07		0	70789	-0-	70789	225570	16 1	70773 3	N	-0-		-0-
08		405293 X	179723	-0-	-225570	-0-	305 1	179418 3	N	-0-		-0-
09		418050 X	161846	-0-	-256204	-0-	76 1	161770 3	N	-0-		-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O EAST WELL #: 1H RRCID -> 295703 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11867 - 19094												
08		0	142818	-0-	142818	142818	242 1	142576 3	N	-0-		-0-
09		367933 X	225115	-0-	-142818	-0-	105 1	225010 3	N	-0-		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
STOREY 138 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316												
04		900 N	508	-0-	-392	-0-	22 1	386 3	Y	91	91 1	-0-
							100 9					
05		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	31 1	1047 3	Y	-0-		-0-
06		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	160 1	861 3	Y	253	160 1	93
							278 9					
07		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	157 1	1299 3	Y	-0-	39 1	54
08		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	198 1	1474 3	Y	179	174 1	59
							197 9					
09		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT		59

GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182												
04		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1140 2	67 9	Y	61		123
05		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1475 2	44 9	Y	40		163
06		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2		Y	-0-	142 1	21
07		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		Y	-0-		21
08		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		Y	-0-		21
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT		21

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		3690 X	1821	-0-	-1869	-0-	74 1	1616 3	N	119	119 1	-0-
							131 9					
05		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	106 1	3560 3	N	323	280 1	43
							355 9					
06		3870 X	3184	-0-	-686	-0-	469 1	2517 3	N	180		223
							198 9					
07		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	453 1	3738 3	N	153	349 1	27
							168 9					
08		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	492 1	3663 3	N	199	152 1	74
							219 9					
09		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			N	NO RPT		74

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814												
04		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	75 1	1374 3	N	-0-		-0-
							88 1	1085 3	N	-0-		-0-
05		1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	87 1	1425 3	N	-0-		-0-
							160 1	1407 3	N	-0-		-0-
06		1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1467 3		N	-0-		-0-
									N	NO RPT		-0-
07		1567 X	1567	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	NO RPT		-0-
08		1467 X	1467	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510												
04		4470 X	2655	-0-	-1815	-0-	43 1	2612 3	N	-0-		-0-
							41 1	2509 3	N	-0-		-0-
05		4526 X	2550	-0-	-1976	-0-	49 1	2701 3	N	-0-		-0-
							68 1	3432 3	N	-0-		-0-
06		4320 X	2750	-0-	-1570	-0-	74 1	4827 3	N	-0-		-0-
									N	NO RPT		-0-
07		4464 X	3500	-0-	-964	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
08		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	NO RPT		-0-
09		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			N	NO RPT		-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A																
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-	
05		7 N		7	-0-	-0-		7	2		N	-0-			-0-	
06		7 N		7	-0-	-0-		7	2		N	-0-			-0-	
07		7 N		7	-0-	-0-		7	2		N	-0-			-0-	
08		7 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			-0-	

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141																
04		2429 X		2429	-0-	-0-		2429	2		N	-0-			-0-	
05		2416 X		2416	-0-	-0-		22	1	2394	2	N	-0-		-0-	
06		2330 X		2330	-0-	-0-		2330	2		N	-0-			-0-	
07		2432 X		2432	-0-	-0-		2432	2		N	-0-			-0-	
08		2400 X		2400	-0-	-0-		4	1	2396	2	N	-0-		-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229																
04		2430 N		2150	-0-	-280		2097	2	53	9	N	48	54	1	11
05		2728 N		2615	-0-	-113		2614	2	1	9	N	1			12
06		2610 N		2369	-0-	-241		2369	2			N	-0-			12
07		2266 N		2266	-0-	-0-		2266	2			N	-0-			12
08		2604 N		1609	-0-	-995		1567	2	42	9	N	38			50
09		2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-						N	NO RPT			50

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167																
04		5100 X		-0-	-0-	-5100						N	-0-			-0-
05		5177 X		20	-0-	-5157		20	3			N	-0-			-0-
06		4920 X		-0-	-0-	-4920						N	-0-			-0-
07		4991 X		-0-	-0-	-4991						N	-0-			-0-
08		1364 X		6	-0-	-1358		6	3			N	-0-			-0-
09		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787																
04		2580 X		2409	-0-	-171		25	1	2384	3	N	-0-			-0-
05		2976 X		2466	-0-	-510		25	1	2441	3	N	-0-			-0-
06		2880 X		1993	-0-	-887		24	1	1969	3	N	-0-			-0-
07		2976 X		2110	-0-	-866		27	1	2083	3	N	-0-			-0-
08		2821 X		2476	-0-	-345		33	1	2443	3	N	-0-			-0-
09		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-						N	NO RPT			-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093																
04		4659 X		4659	-0-	-0-		49	1	4610	3	Y	-0-			-0-
05		4311 X		4311	-0-	-0-		44	1	4267	3	Y	-0-			-0-
06		3180 X		2616	-0-	-564		31	1	2585	3	Y	-0-			-0-
07		4774 X		3237	-0-	-1537		41	1	3196	3	Y	-0-			-0-
08		4774 X		2924	-0-	-1850		39	1	2885	3	Y	-0-			-0-
09		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-						Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652																
04		6299 X		6299	-0-	-0-		6127	2	172	9	Y	156	147	1	57
05		5590 X		5590	-0-	-0-		5586	2	4	9	Y	4			61
06		6252 X		6252	-0-	-0-		6249	2	3	9	Y	3	60	1	4
07		5921 X		5921	-0-	-0-		5907	2	14	9	Y	13			17
08		5215 X		5215	-0-	-0-		5213	2	2	9	Y	2	14	1	5
09		4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-						Y	NO RPT			5

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
STOREY 267		WELL #:		3H	RRCID ->	258028	COMPL. DATE	06/05/2010	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	11299 - 15758		
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	
04	180 X	44	-0-	-136	-0-	3	1	27	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	251	114	1	137
						276	9							
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	Y	217	289	1	65
						239	9							
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	286	303	1	48
						315	9							
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	Y	98	98	1	48
						108	9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48

APPLING 695		WELL #:		2H	RRCID ->	258036	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	10553	PERF.	10564 - 14821		
04	7230 X	3737	-0-	-3493	-0-	1184	1	2553	3	N	-0-			-0-
						2262	1	572	3	N	-0-			-0-
05	7471 X	2834	-0-	-4637	-0-	369	1	5206	3	N	-0-			-0-
						554	1	5541	3	N	-0-			-0-
06	6810 X	5575	-0-	-1235	-0-	1456	1	6395	3	N	-0-			-0-
										N	NO RPT			-0-
07	6386 X	6095	-0-	-291	-0-									-0-
														-0-
08	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-									-0-
														-0-
09	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-									-0-

TREVINO RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	259088	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8782	PERF.	8668 - 9710		
04	2640 X	2491	-0-	-149	-0-	26	1	2465	3	N	-0-			-0-
						16	1	1587	3	N	-0-			-0-
05	2728 X	1603	-0-	-1125	-0-	12	1	975	3	N	-0-			-0-
						11	1	897	3	N	-0-			-0-
06	2640 X	987	-0-	-1653	-0-	11	1	795	3	N	-0-			-0-
										N	NO RPT			-0-
07	2728 X	908	-0-	-1820	-0-									-0-
														-0-
08	2728 X	806	-0-	-1922	-0-									-0-
														-0-
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-									-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	259089	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	8491 - 13437		
04	19786 X	19786	-0-	-0-	-0-	209	1	19577	3	Y	-0-			-0-
						183	1	17906	3	Y	-0-			-0-
05	19375 X	18089	-0-	-1286	-0-	217	1	18111	3	Y	-0-			-0-
						237	1	18463	3	Y	-0-			-0-
06	18750 X	18328	-0-	-422	-0-	242	1	18035	3	Y	-0-			-0-
										Y	NO RPT			-0-
07	20460 X	18700	-0-	-1760	-0-									-0-
														-0-
08	20460 X	18277	-0-	-2183	-0-									-0-
														-0-
09	19800 X	NO RPT	-0-	-19800	-0-									-0-

STOREY		WELL #:		4H	RRCID ->	260102	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	10979	PERF.	10860 - 16033		
04	3300 X	2254	-0-	-1046	-0-	58	1	2118	3	Y	71	71	1	-0-
						78	9							
05	2728 X	1739	-0-	-989	-0-	42	1	1402	3	Y	268	233	1	35
						295	9							
06	2940 X	1663	-0-	-1277	-0-	247	1	1326	3	Y	82	97	1	20
						90	9							
07	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	348	1	2877	3	Y	115	129	1	6
						127	9							
08	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	435	1	3243	3	Y	94	65	1	35
						103	9							
09	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT			35

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		62U	RRCID ->	260174	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	9773 - 13593		
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
						159	2			Y	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-			-0-
						121	2			Y	-0-			-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-									-0-
														-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-									-0-
														-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		2580 X	1369	-0-	-1211	-0-	70	1	1299	3	N	-0-
05		2666 X	1694	-0-	-972	-0-	67	1	1627	3	N	-0-
06		1980 X	1431	-0-	-549	-0-	79	1	1352	3	N	-0-
07		1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	83	1	1400	3	N	-0-
08		1705 X	1435	-0-	-270	-0-	77	1	1358	3	N	-0-
09		1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315												
04		240 N	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-
05		217 N	7	-0-	-210	-0-	7	2			N	-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695												
04		7320 X	6069	-0-	-1251	-0-	6069	3			Y	-0-
05		7130 X	6194	-0-	-936	-0-	6194	3			Y	-0-
06		6330 X	6072	-0-	-258	-0-	6072	3			Y	-0-
07		6510 X	6127	-0-	-383	-0-	62	1	6065	3	Y	-0-
08		6355 X	6242	-0-	-113	-0-	6242	3			Y	-0-
09		6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939												
04		10530 X	9833	-0-	-697	-0-	104	1	9729	3	Y	-0-
05		10881 X	9030	-0-	-1851	-0-	91	1	8939	3	Y	-0-
06		10530 X	8061	-0-	-2469	-0-	95	1	7966	3	Y	-0-
07		10664 X	5381	-0-	-5283	-0-	68	1	5313	3	Y	-0-
08		10199 X	4817	-0-	-5382	-0-	64	1	4753	3	Y	-0-
09		9840 X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415												
04		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-
05		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-
06		7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-
07		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-
08		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-
09		10 X	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583												
04		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	43	1	4039	3	N	-0-
05		4216 X	3374	-0-	-842	-0-	34	1	3340	3	N	-0-
06		3810 X	2981	-0-	-829	-0-	35	1	2946	3	N	-0-
07		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	55	1	4281	3	N	-0-
08		4216 X	3080	-0-	-1136	-0-	41	1	3039	3	N	-0-
09		4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000												
04		7290 X	5455	-0-	-1835	-0-	5455	3			Y	-0-
05		7533 X	5490	-0-	-2043	-0-	5490	3			Y	-0-
06		7260 X	5880	-0-	-1380	-0-	5880	3			Y	-0-
07		7440 X	7415	-0-	-25	-0-	75	1	7340	3	Y	-0-
08		7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	3			Y	-0-
09		5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045												
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
04		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 3		Y	-0-		-0-
05		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 3		Y	-0-		-0-
06		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 3		Y	-0-		-0-
07		2108 N	2037	-0-	-71	-0-	21 1	2016 3	Y	-0-		-0-
08		2108 N	1910	-0-	-198	-0-	1910 3		Y	-0-		-0-
09		2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			Y	NO RPT		-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654												
04		270 N	232	-0-	-38	-0-	232 2		Y	-0-		-0-
05		248 N	246	-0-	-2	-0-	2 1	244 2	Y	-0-		-0-
06		270 N	256	-0-	-14	-0-	256 2		Y	-0-		-0-
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-		-0-
08		248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2		Y	-0-		-0-
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614												
04		4440 X	3105	-0-	-1335	-0-	81 1	2929 3	Y	86	86 1	-0-
05		3999 X	3941	-0-	-58	-0-	95 9	3502 3	Y	304	265 1	39
06		3090 X	2091	-0-	-999	-0-	334 9	1726 3	Y	40	67 1	12
07		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	321 1	3121 3	Y	168	172 1	8
08		3658 X	3519	-0-	-139	-0-	44 9	185 9	Y	137	95 1	50
09		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-	378 1	2970 3	Y			50

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251												
04		8760 X	7658	-0-	-1102	-0-	81 1	7577 3	N	-0-		-0-
05		8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	85 1	8271 3	N	-0-		-0-
06		8670 X	8141	-0-	-529	-0-	96 1	8045 3	N	-0-		-0-
07		8959 X	8288	-0-	-671	-0-	105 1	8183 3	N	-0-		-0-
08		8959 X	8092	-0-	-867	-0-	107 1	7985 3	N	-0-		-0-
09		8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-			N	NO RPT		-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525												
04		10980 X	8942	-0-	-2038	-0-	94 1	8848 3	Y	-0-		-0-
05		11904 X	9117	-0-	-2787	-0-	92 1	9025 3	Y	-0-		-0-
06		11520 X	10831	-0-	-689	-0-	128 1	10703 3	Y	-0-		-0-
07		11904 X	10912	-0-	-992	-0-	138 1	10774 3	Y	-0-		-0-
08		11575 X	11575	-0-	-0-	-0-	153 1	11422 3	Y	-0-		-0-
09		10830 X	NO RPT	-0-	-10830	-0-			Y	NO RPT		-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958												
04		8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	88 1	8212 3	N	-0-		-0-
05		5022 X	2083	-0-	-2939	-0-	21 1	2062 3	N	-0-		-0-
06		4860 X	1	-0-	-4859	-0-	1 3		N	-0-		-0-
07		5022 X	19	-0-	-5003	-0-	19 3		N	-0-		-0-
08		5022 X	3	-0-	-5019	-0-	3 3		N	-0-		-0-
09		4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
04		11370 X	10140	-0-	-1230	-0-	10140	3		Y	-0-			-0-
05		10757 X	10115	-0-	-642	-0-	10115	3		Y	-0-			-0-
06		10410 X	8092	-0-	-2318	-0-	8092	3		Y	-0-			-0-
07		10664 X	4795	-0-	-5869	-0-	49	1	4746	3	Y	-0-		-0-
08		11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	11853	3		Y	-0-			-0-
09		10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-				Y	NO RPT			-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810														
04		7350 X	5136	-0-	-2214	-0-	320	1	4816	3	N	-0-		-0-
05		6758 X	1836	-0-	-4922	-0-	138	1	1698	3	N	-0-		-0-
06		5910 X	4546	-0-	-1364	-0-	373	1	4173	3	N	-0-		-0-
07		5766 X	2853	-0-	-2913	-0-	246	1	2607	3	N	-0-		-0-
08		5487 X	3987	-0-	-1500	-0-	373	1	3614	3	N	-0-		-0-
09		5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-				N	NO RPT			-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403														
04		11640 X	8943	-0-	-2697	-0-	8943	2		Y	-0-			-0-
05		11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	11443	2	8	9	Y	7		7
06		10650 X	10541	-0-	-109	-0-	10539	2	2	9	Y	2		9
07		11005 X	10711	-0-	-294	-0-	10699	2	12	9	Y	11		20
08		11439 X	8599	-0-	-2840	-0-	8599	2			Y	-0-		20
09		11070 X	NO RPT	-0-	-11070	-0-				Y	NO RPT			20

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751														
04		9450 X	8247	-0-	-1203	-0-	87	1	8160	3	Y	-0-		-0-
05		9579 X	7150	-0-	-2429	-0-	72	1	7078	3	Y	-0-		-0-
06		8700 X	7603	-0-	-1097	-0-	90	1	7513	3	Y	-0-		-0-
07		8773 X	7150	-0-	-1623	-0-	91	1	7059	3	Y	-0-		-0-
08		8742 X	6846	-0-	-1896	-0-	90	1	6756	3	Y	-0-		-0-
09		8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-				Y	NO RPT			-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392														
04		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	1244	1	2680	3	N	-0-		-0-
05		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	1941	1	490	3	N	-0-		-0-
06		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	221	1	3114	3	N	-0-		-0-
07		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	342	1	3419	3	N	-0-		-0-
08		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	771	1	3384	3	N	-0-		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466														
04		721 X	721	-0-	-0-	-0-	8	1	713	3	Y	-0-		-0-
05		695 X	695	-0-	-0-	-0-	7	1	688	3	Y	-0-		-0-
06		656 X	656	-0-	-0-	-0-	8	1	648	3	Y	-0-		-0-
07		657 X	657	-0-	-0-	-0-	8	1	649	3	Y	-0-		-0-
08		689 X	689	-0-	-0-	-0-	9	1	680	3	Y	-0-		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205														
04		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	69	1	6477	3	Y	-0-		-0-
05		7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	71	1	6955	3	Y	-0-		-0-
06		5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	68	1	5725	3	Y	-0-		-0-
07		7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	92	1	7128	3	Y	-0-		-0-
08		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	80	1	5973	3	Y	-0-		-0-
09		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	6300 X	5746	-0-	-554	-0-	61 1	5685 3	N	-0-			-0-
05	6510 X	5900	-0-	-610	-0-	60 1	5840 3	N	-0-			-0-
06	5490 X	5134	-0-	-356	-0-	61 1	5073 3	N	-0-			-0-
07	5952 X	5295	-0-	-657	-0-	67 1	5228 3	N	-0-			-0-
08	5952 X	5306	-0-	-646	-0-	70 1	5236 3	N	-0-			-0-
09	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-			N	NO RPT			-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

04	900 N	823	-0-	-77	-0-	9 1	814 3	Y	-0-			-0-
05	837 N	437	-0-	-400	-0-	4 1	433 3	Y	-0-			-0-
06	750 N	673	-0-	-77	-0-	8 1	665 3	Y	-0-			-0-
07	837 N	687	-0-	-150	-0-	9 1	678 3	Y	-0-			-0-
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	9 1	662 3	Y	-0-			-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1262 3	90 9	Y	82	84 1		42
05	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1333 3	19 9	Y	17	31 1		28
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3		Y	-0-	28 1		-0-
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	16 1	1553 3	Y	-0-			-0-
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1620 3	11 9	Y	10	7 1		3
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT			3

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

04	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074 3		N	-0-			-0-
05	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136 3		N	-0-			-0-
06	4290 X	3791	-0-	-499	-0-	3791 3		N	-0-			-0-
07	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	47 1	4595 3	N	-0-			-0-
08	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024 3		N	-0-			-0-
09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-			N	NO RPT			-0-

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

04	4830 X	3364	-0-	-1466	-0-	36 1	3328 3	N	-0-			-0-
05	5115 X	4188	-0-	-927	-0-	42 1	4146 3	N	-0-			-0-
06	4950 X	3819	-0-	-1131	-0-	45 1	3774 3	N	-0-			-0-
07	5115 X	3953	-0-	-1162	-0-	50 1	3903 3	N	-0-			-0-
08	4774 X	4401	-0-	-373	-0-	58 1	4343 3	N	-0-			-0-
09	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

04	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2023 3	34 9	Y	31	28 1		23
05	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004 3		Y	-0-			23
06	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	9 1	1732 3	Y	1			24
07	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	76 1	2364 3	Y	-0-			24
08	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	132 1	2763 3	Y	-0-	21 1		3
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2880 X	1740	-0-	-1140	-0-	44	1	1440	3	N	233	233 1	-0-
05	2976 X	1726	-0-	-1250	-0-	256	9						
06	2880 X	1984	-0-	-896	-0-	41	1	1385	3	N	273	133 1	140
07	2883 X	728	-0-	-2155	-0-	300	9						
08	2759 X	495	-0-	-2264	-0-	279	1	1500	3	N	186	182 1	144
09	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-	205	9						
						74	1	609	3	N	41	68 1	117
						45	9						
						56	1	414	3	N	23	130 1	10
						25	9						
										N	NO RPT		10
CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288													
04	3390 X	1420	-0-	-1970	-0-	72	1	1348	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3503 X	1397	-0-	-2106	-0-	55	1	1342	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3390 X	1662	-0-	-1728	-0-	92	1	1570	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	90	1	1511	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	86	1	1521	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT		-0-
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297													
04	2850 X	1355	-0-	-1495	-0-	14	1	1341	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2728 X	1310	-0-	-1418	-0-	13	1	1297	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2130 X	1045	-0-	-1085	-0-	12	1	1033	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1798 X	993	-0-	-805	-0-	13	1	980	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1581 X	913	-0-	-668	-0-	12	1	901	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT		-0-
SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024													
04	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			Y	-0-	-0-	-0-
05	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			Y	-0-	-0-	-0-
06	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			Y	-0-	-0-	-0-
07	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	44	1	4254	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			Y	-0-	-0-	-0-
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT		-0-
MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559													
04	2310 N	2047	-0-	-263	-0-	2038	2	9 9		N	8		25
05	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2467	2	80 9		N	73		98
06	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2212	2	32 9		N	29	65 1	62
07	2108 N	1675	-0-	-433	-0-	1640	2	35 9		N	32	72 1	22
08	2387 N	1307	-0-	-1080	-0-	1278	2	29 9		N	26	35 1	13
09	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT		13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
09	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137															
04	2070 N	1786	-0-	-284	-0-	-0-	19	1	1767	3	N	-0-			-0-
05	2139 N	1676	-0-	-463	-0-	-0-	17	1	1659	3	N	-0-			-0-
06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	2084	3	N	-0-			-0-
07	1860 N	334	-0-	-1526	-0-	-0-	4	1	330	3	N	-0-			-0-
08	1674 N	157	-0-	-1517	-0-	-0-	2	1	155	3	N	-0-			-0-
09	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962															
04	554 X	554	-0-	-0-	-0-	-0-	466	3	88	9	N	80			202
05	892 X	892	-0-	-0-	-0-	-0-	800	3	92	9	N	84	246	1	40
06	343 X	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			40
07	634 X	634	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	628	3	N	-0-			40
08	820 X	820	-0-	-0-	-0-	-0-	674	3	146	9	N	133	85	1	88
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834															
04	1890 N	92	-0-	-1798	-0-	-0-	19	1	73	9	Y	66	66	1	-0-
05	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1542	3	Y	407	247	1	160
							448	9							
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1897	3	Y	-0-	160	1	-0-
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1661	3	Y	-0-			-0-
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1154	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121															
04	270 N	5	-0-	-265	-0-	-0-	1	1	1	4	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
05	341 N	52	-0-	-289	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-			-0-
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	552	3	Y	252	103	1	149
							277	9							
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	2	97	1	54
							2	9							
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			54
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-					Y	NO RPT			54

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020															
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-			-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-					N	437	224	1	213
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-					N	163	139	1	237
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	18	58	1	197
							20	9							
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	553	3	N	35	195	1	37
							39	9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423														
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
04	1770 N	1028	-0-	-742	-0-	52	1	976	3	N	-0-			-0-
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	56	1	1362	3	N	-0-			-0-
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	86	1	1473	3	N	-0-			-0-
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	81	1	1360	3	N	-0-			-0-
08	1426 N	1384	-0-	-42	-0-	74	1	1310	3	N	-0-			-0-
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232														
04	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	59	1	5524	3	N	-0-			-0-
05	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	49	1	4823	3	N	-0-			-0-
06	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	58	1	4864	3	N	-0-			-0-
07	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	66	1	5103	3	N	-0-			-0-
08	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	68	1	5075	3	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191														
04	600 N	123	-0-	-477	-0-	15	1	108	9	N	98	98	1	59
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	470	411	1	118
						517	9							
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	176	118	1	176
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	38	107	1	107
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	70	1	37
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685														
04	6000 X	5204	-0-	-796	-0-	55	1	5149	3	Y	-0-			-0-
05	5983 X	5527	-0-	-456	-0-	56	1	5471	3	Y	-0-			-0-
06	5790 X	5315	-0-	-475	-0-	63	1	5252	3	Y	-0-			-0-
07	5983 X	5453	-0-	-530	-0-	69	1	5384	3	Y	-0-			-0-
08	5518 X	5445	-0-	-73	-0-	72	1	5373	3	Y	-0-			-0-
09	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702														
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	11	1	1047	3	N	-0-			-0-
05	992 N	889	-0-	-103	-0-	9	1	880	3	N	-0-			-0-
06	1050 N	991	-0-	-59	-0-	12	1	979	3	N	-0-			-0-
07	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	13	1	991	3	N	-0-			-0-
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	14	1	1014	3	N	-0-			-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165														
04	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1052	3	52	9	Y	47	40	1	33
05	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-			33
06	853 X	853	-0-	-0-	-0-	5	1	847	3	Y	1			34
						1	9							
07	872 X	872	-0-	-0-	-0-	27	1	845	3	Y	-0-			34
08	822 X	822	-0-	-0-	-0-	37	1	785	3	Y	-0-	29	1	5
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3		Y	-0-	8	1	-0-
05		1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3		Y	-0-			-0-
06		1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	7	1	1409	3	Y	1		1
							1	9						
07		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	96	1	2967	3	Y	-0-		1
08		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	106	1	2231	3	Y	-0-	1	1
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703														
04		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3599	3	41	9	N	37		37
05		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-		37
06		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3071	3	1	9	N	1		38
07		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	33	1	3220	3	N	-0-		38
08		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-		38
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		38
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143														
04		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	43	1	2569	3	N	-0-		-0-
05		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	43	1	2663	3	N	-0-		-0-
06		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	48	1	2644	3	N	-0-		-0-
07		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	51	1	2582	3	N	-0-		-0-
08		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	38	1	2483	3	N	-0-		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856														
04		60 N	8	-0-	-52	-0-	8	1			Y	-0-		286
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	Y	-0-	134	7
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	78	67	1
							86	9						163
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	2	3	103	9	Y	94	219	1
08		465 N	145	-0-	-320	-0-	1	1	10	3	Y	122	142	1
							134	9						18
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT		18
WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854														
04		316 N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315	9	Y	286		286
05		791 N	791	-0-	-0-	-0-	25	1	608	3	Y	144	380	7
							158	9						50
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-		50
07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	63	54	1
							69	9						59
08		682 N	209	-0-	-473	-0-	7	1	122	3	Y	73	123	1
							80	9						9
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT		9
LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698														
04		2970 X	2830	-0-	-140	-0-	2830	3			N	-0-		-0-
05		3069 X	2967	-0-	-102	-0-	2967	3			N	-0-		-0-
06		2970 X	2179	-0-	-791	-0-	2179	3			N	-0-		-0-
07		2914 X	1120	-0-	-1794	-0-	11	1	1109	3	N	-0-		-0-
08		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-		-0-
09		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		6750 X	6553	-0-	-197	-0-	69 1	6484 3	Y		-0-	-0-
05		6975 X	6833	-0-	-142	-0-	69 1	6764 3	Y		-0-	-0-
06		6750 X	6363	-0-	-387	-0-	75 1	6288 3	Y		-0-	-0-
07		6882 X	6295	-0-	-587	-0-	80 1	6215 3	Y		-0-	-0-
08		6820 X	6446	-0-	-374	-0-	85 1	6361 3	Y		-0-	-0-
09		6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-			Y	NO RPT		-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750												
04		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	25 1	2356 3	N		-0-	-0-
05		2139 X	1621	-0-	-518	-0-	16 1	1605 3	N		-0-	-0-
06		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	27 1	2219 3	N		-0-	-0-
07		2449 X	2363	-0-	-86	-0-	30 1	2333 3	N		-0-	-0-
08		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	33 1	2488 3	N		-0-	-0-
09		2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT		-0-

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865												
*01		2108 X	55	-0-	-2053	-0-	1 1	43 3	Y		-0-	-0-
							11 4					
*02		1008 X	91	-0-	-917	-0-	2 1	89 3	Y		-0-	-0-
*03		279 X	179	-0-	-100	-0-	16 3	163 9	Y		148	-0-
04		150 X	150	-0-	-0-	-0-	16 1	134 9	Y		122	-0-
05		474 X	474	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	Y		348	348
							383 9					
06		90 X	7	-0-	-83	-0-	7 3		Y		-0-	348
07		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	247 1	4175 3	Y		144	169
							158 9					
08		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	182 1	3210 3	Y		433	57
							476 9					
09		450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		57

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973												
*01		4309 X	3926	-0-	-383	-0-	87 1	3839 3	Y		-0-	-0-
*02		3892 X	3360	-0-	-532	-0-	65 1	3295 3	Y		-0-	-0-
*03		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	41 1	2451 3	Y		-0-	-0-
04		3810 X	44	-0-	-3766	-0-	37 1	7 9	Y		6	-0-
05		3937 X	1185	-0-	-2752	-0-	35 1	857 3	Y		266	82
							293 9				184	
06		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			Y		-0-	82
07		3720 X	1419	-0-	-2301	-0-	78 1	1319 3	Y		20	88
							22 9					
08		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	176 1	3114 3	Y		90	9
							99 9				169	
09		1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT		9

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369												
04		2640 X	107	-0-	-2533	-0-	61 1	46 9	Y		42	-0-
05		2387 X	830	-0-	-1557	-0-	33 1	797 3	Y		-0-	-0-
06		3150 X	19	-0-	-3131	-0-	1 1	18 3	Y		-0-	-0-
07		3255 X	710	-0-	-2545	-0-	39 1	661 3	Y		9	9
							10 9					
08		3255 X	95	-0-	-3160	-0-	5 1	90 3	Y		-0-	4
09		810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT		4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	2850 X	61	-0-	-2789	-0-		43 1	18 9	Y	16	77 1		-0-
05	2945 X	2709	-0-	-236	-0-		83 1	2015 3	Y	555	373 7		182
							611 9						
06	3960 X	73	-0-	-3887	-0-		7 3	66 9	Y	60	180 1		62
07	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-				Y	20			82
08	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-				Y	-0-	49 1		33
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				Y	NO RPT			33

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593													
04	30 N	10	-0-	-20	-0-		10 3		N	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-		10 3		N	-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-		10 3		N	-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 3		N	-0-			-0-
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			-0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310													
04	720 X	26	-0-	-694	-0-		26 2		N	-0-			-0-
05	1271 X	2	-0-	-1269	-0-		2 2		N	-0-			-0-
06	1230 X	71	-0-	-1159	-0-		71 2		N	-0-			-0-
07	1271 X	162	-0-	-1109	-0-		162 2		N	-0-			-0-
08	38 X	38	-0-	-0-	-0-		38 2		N	-0-			-0-
09	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406													
04	3690 X	3509	-0-	-181	-0-		3509 2		N	-0-			-0-
05	3813 X	3616	-0-	-197	-0-		33 1	3583 2	N	-0-			-0-
06	3630 X	3585	-0-	-45	-0-		3585 2		N	-0-			-0-
07	3720 X	3344	-0-	-376	-0-		3344 2		N	-0-			-0-
08	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-		7 1	3807 2	N	-0-			-0-
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-				N	NO RPT			-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498													
04	3900 X	2922	-0-	-978	-0-		31 1	2891 3	Y	-0-			-0-
05	3844 X	3124	-0-	-720	-0-		32 1	3092 3	Y	-0-			-0-
06	3720 X	3110	-0-	-610	-0-		37 1	3073 3	Y	-0-			-0-
07	3534 X	2990	-0-	-544	-0-		38 1	2952 3	Y	-0-			-0-
08	3255 X	2293	-0-	-962	-0-		30 1	2263 3	Y	-0-			-0-
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-				Y	NO RPT			-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556													
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-		7 1	688 3	Y	-0-			-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-		7 1	718 3	Y	-0-			-0-
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-		8 1	699 3	Y	-0-			-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-		9 1	704 3	Y	-0-			-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-		9 1	705 3	Y	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		6630 X	6347	-0-	-283	-0-	67	1	6280	3	N	-0-
05		6820 X	5552	-0-	-1268	-0-	56	1	5496	3	N	-0-
06		6600 X	6086	-0-	-514	-0-	72	1	6014	3	N	-0-
07		6789 X	5346	-0-	-1443	-0-	68	1	5278	3	N	-0-
08		6789 X	6063	-0-	-726	-0-	80	1	5983	3	N	-0-
09		6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548												
04		2490 N	2275	-0-	-215	-0-	2179	3	96	9	Y	60
05		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2314	3	25	9	Y	40
06		2850 N	999	-0-	-1851	-0-	999	3			Y	-0-
07		2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	30	1	2953	3	Y	-0-
08		2325 N	608	-0-	-1717	-0-	597	3	11	9	Y	3
09		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683												
04		3600 X	2229	-0-	-1371	-0-	24	1	2205	3	Y	-0-
05		2511 X	1942	-0-	-569	-0-	20	1	1922	3	Y	-0-
06		2430 X	2230	-0-	-200	-0-	26	1	2204	3	Y	-0-
07		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	48	1	3717	3	Y	-0-
08		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	51	1	3773	3	Y	-0-
09		2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799												
04		5850 X	5143	-0-	-707	-0-	5143	2			Y	-0-
05		5828 X	5290	-0-	-538	-0-	5271	2	19	9	Y	17
06		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6020	2	1	9	Y	18
07		5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5615	2	1	9	Y	19
08		5363 X	4559	-0-	-804	-0-	4558	2	1	9	Y	20
09		6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290												
04		5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			Y	-0-
05		5766 X	5445	-0-	-321	-0-	5425	2	20	9	Y	18
06		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5668	2	1	9	Y	19
07		6045 X	5427	-0-	-618	-0-	5427	2			Y	-0-
08		6045 X	4293	-0-	-1752	-0-	4292	2	1	9	Y	20
09		5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972												
04		4170 X	3994	-0-	-176	-0-	42	1	3952	3	Y	-0-
05		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	45	1	4373	3	Y	-0-
06		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	54	1	4510	3	Y	-0-
07		4309 X	4173	-0-	-136	-0-	53	1	4120	3	Y	-0-
08		4309 X	3826	-0-	-483	-0-	51	1	3775	3	Y	-0-
09		4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878												
04		3630 X	3419	-0-	-211	-0-	36	1	3383	3	Y	-0-
05		3751 X	3229	-0-	-522	-0-	33	1	3196	3	Y	-0-
06		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	52	1	4326	3	Y	-0-
07		5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	69	1	5343	3	Y	-0-
08		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	66	1	4947	3	Y	-0-
09		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04		3900 X	3675	-0-	-225	-0-	39 1	3636 3	Y	-0-				-0-	
05		3906 X	3685	-0-	-221	-0-	37 1	3648 3	Y	-0-				-0-	
06		3750 X	3695	-0-	-55	-0-	44 1	3651 3	Y	-0-				-0-	
07		3875 X	3791	-0-	-84	-0-	48 1	3743 3	Y	-0-				-0-	
08		3813 X	3770	-0-	-43	-0-	50 1	3720 3	Y	-0-				-0-	
09		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			Y	NO RPT				-0-	

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123															
04		5070 X	2823	-0-	-2247	-0-	30 1	2793 3	Y	-0-				-0-	
05		5115 X	4368	-0-	-747	-0-	44 1	4324 3	Y	-0-				-0-	
06		4320 X	4152	-0-	-168	-0-	49 1	4103 3	Y	-0-				-0-	
07		4464 X	3293	-0-	-1171	-0-	42 1	3251 3	Y	-0-				-0-	
08		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	60 1	4513 3	Y	-0-				-0-	
09		4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-			Y	NO RPT				-0-	

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831															
04		3210 X	3108	-0-	-102	-0-	33 1	3075 3	Y	-0-				-0-	
05		3317 X	3214	-0-	-103	-0-	33 1	3181 3	Y	-0-				-0-	
06		3180 X	3078	-0-	-102	-0-	36 1	3042 3	Y	-0-				-0-	
07		3224 X	3203	-0-	-21	-0-	41 1	3162 3	Y	-0-				-0-	
08		3224 X	3167	-0-	-57	-0-	42 1	3125 3	Y	-0-				-0-	
09		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			Y	NO RPT				-0-	

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886															
04		6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	68 1	6401 3	Y	-0-				-0-	
05		7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	74 1	7222 3	Y	-0-				-0-	
06		7050 X	6580	-0-	-470	-0-	78 1	6502 3	Y	-0-				-0-	
07		7285 X	6879	-0-	-406	-0-	87 1	6792 3	Y	-0-				-0-	
08		7285 X	6349	-0-	-936	-0-	84 1	6265 3	Y	-0-				-0-	
09		7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-			Y	NO RPT				-0-	

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510															
04		4440 X	4062	-0-	-378	-0-	4050 2	12 9	Y	11				17	
05		4588 X	3983	-0-	-605	-0-	3972 2	11 9	Y	10				27	
06		4440 X	4015	-0-	-425	-0-	3989 2	26 9	Y	24	45 1			6	
07		4588 X	3664	-0-	-924	-0-	3658 2	6 9	Y	5	4 1			7	
08		4278 X	3033	-0-	-1245	-0-	3024 2	9 9	Y	8	9 1			6	
09		4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-			Y	NO RPT				6	

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053															
04		660 N	423	-0-	-237	-0-	4 1	419 3	Y	-0-				-0-	
05		465 N	434	-0-	-31	-0-	4 1	430 3	Y	-0-				-0-	
06		473 N	473	-0-	-0-	-0-	6 1	467 3	Y	-0-				-0-	
07		434 N	384	-0-	-50	-0-	5 1	379 3	Y	-0-				-0-	
08		434 N	381	-0-	-53	-0-	5 1	376 3	Y	-0-				-0-	
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT				-0-	

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767															
04		390 N	150	-0-	-240	-0-	2 1	148 3	Y	-0-				-0-	
05		279 N	179	-0-	-100	-0-	2 1	177 3	Y	-0-				-0-	
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	2 1	176 3	Y	-0-				-0-	
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	2 1	167 3	Y	-0-				-0-	
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	9 1	662 3	Y	-0-				-0-	
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3942 3	45 9		Y	41	48 1		42
05	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835 3			Y	-0-			42
06	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	20 1	3965 3		Y	6			48
07	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	7 9							
08	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	120 1	3723 3		Y	-0-	40 1		48
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	163 1	3424 3		Y	NO RPT			8

PALAFIX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10063 - 16271

04	6150 X	4296	-0-	-1854	-0-	45 1	4251 3		Y	-0-			-0-
05	6355 X	3425	-0-	-2930	-0-	35 1	3390 3		Y	-0-			-0-
06	6150 X	3105	-0-	-3045	-0-	37 1	3068 3		Y	-0-			-0-
07	5456 X	4764	-0-	-692	-0-	60 1	4704 3		Y	-0-			-0-
08	5177 X	4253	-0-	-924	-0-	56 1	4197 3		Y	-0-			-0-
09	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-				Y	NO RPT			-0-

PALAFIX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

04	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	26 1	2424 3		Y	-0-			-0-
05	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	25 1	2469 3		Y	-0-			-0-
06	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	28 1	2372 3		Y	-0-			-0-
07	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	31 1	2425 3		Y	-0-			-0-
08	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	33 1	2437 3		Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PALAFIX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10157 - 14798

04	12870 X	12017	-0-	-853	-0-	127 1	11890 3		N	-0-			-0-
05	12524 X	12187	-0-	-337	-0-	123 1	12064 3		N	-0-			-0-
06	12420 X	11773	-0-	-647	-0-	139 1	11634 3		N	-0-			-0-
07	12834 X	11882	-0-	-952	-0-	151 1	11731 3		N	-0-			-0-
08	12834 X	11690	-0-	-1144	-0-	154 1	11536 3		N	-0-			-0-
09	12030 X	NO RPT	-0-	-12030	-0-				N	NO RPT			-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

04	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	90 1	8428 3		Y	-0-			-0-
05	8587 X	8038	-0-	-549	-0-	81 1	7957 3		Y	-0-			-0-
06	8310 X	7792	-0-	-518	-0-	92 1	7700 3		Y	-0-			-0-
07	8587 X	7863	-0-	-724	-0-	100 1	7763 3		Y	-0-			-0-
08	8587 X	7826	-0-	-761	-0-	103 1	7723 3		Y	-0-			-0-
09	8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-				Y	NO RPT			-0-

PALAFIX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3			Y	-0-			-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3			Y	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3			Y	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3			Y	-0-			-0-
08	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 3			Y	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		10223 X	10223	-0-	-0-	-0-	10223 2		N	-0-		-0-
05		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	52 1	5708 2	N	-0-		-0-
06		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052 2		N	-0-		-0-
07		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 2		N	-0-		-0-
08		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	6 1	3250 2	N	-0-		-0-
09		2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650												
04		10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	113 1	10623 3	Y	-0-		-0-
05		9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	93 1	9144 3	Y	-0-		-0-
06		6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	78 1	6526 3	Y	-0-		-0-
07		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	63 1	4879 3	Y	-0-		-0-
08		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	63 1	4716 3	Y	-0-		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731												
04		2280 X	879	-0-	-1401	-0-	879 2		N	-0-		-0-
05		2356 X	1128	-0-	-1228	-0-	10 1	1118 2	N	-0-		-0-
06		1890 X	942	-0-	-948	-0-	942 2		N	-0-		-0-
07		1705 X	1154	-0-	-551	-0-	1154 2		N	-0-		-0-
08		1147 X	616	-0-	-531	-0-	1 1	615 2	N	-0-		-0-
09		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT		-0-

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854												
04		210 N	93	-0-	-117	-0-	1 1	92 3	Y	-0-		-0-
05		155 N	93	-0-	-62	-0-	1 1	92 3	Y	-0-		-0-
06		120 N	90	-0-	-30	-0-	1 1	89 3	Y	-0-		-0-
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	1 1	90 3	Y	-0-		-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	1 1	92 3	Y	-0-		-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079												
04		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	191 1	3472 3	N	-0-		-0-
05		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	270 1	3353 3	N	-0-		-0-
06		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	189 1	3104 3	N	-0-		-0-
07		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	340 1	2990 3	N	-0-		-0-
08		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322 3		N	-0-		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAUNDERS-PALAPOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039												
04		6690 X	6474	-0-	-216	-0-	6474 2		N	-0-		-0-
05		6882 X	5991	-0-	-891	-0-	5991 2		N	-0-		-0-
06		6660 X	6266	-0-	-394	-0-	6266 2		N	-0-		-0-
07		6696 X	5758	-0-	-938	-0-	5747 2	11 9	N	10		10
08		6696 X	4426	-0-	-2270	-0-	4426 2		N	-0-		10
09		6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-			N	NO RPT		10

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296												
04		450 N	328	-0-	-122	-0-	3 1	325 3	Y	-0-		-0-
05		403 N	351	-0-	-52	-0-	4 1	347 3	Y	-0-		-0-
06		445 N	445	-0-	-0-	-0-	5 1	440 3	Y	-0-		-0-
07		601 N	601	-0-	-0-	-0-	8 1	593 3	Y	-0-		-0-
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	8 1	584 3	Y	-0-		-0-
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117													
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 CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	4800 X	4298	-0-	-502	-0-	45	1	4253	3	N	-0-		-0-
05	4960 X	4327	-0-	-633	-0-	44	1	4283	3	N	-0-		-0-
06	4800 X	3710	-0-	-1090	-0-	44	1	3666	3	N	-0-		-0-
07	4836 X	3527	-0-	-1309	-0-	45	1	3482	3	N	-0-		-0-
08	4433 X	4020	-0-	-413	-0-	53	1	3967	3	N	-0-		-0-
09	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT		-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546													
04	6990 X	6718	-0-	-272	-0-	71	1	6647	3	N	-0-		-0-
05	6882 X	6048	-0-	-834	-0-	61	1	5987	3	N	-0-		-0-
06	6660 X	5974	-0-	-686	-0-	71	1	5903	3	N	-0-		-0-
07	6944 X	6312	-0-	-632	-0-	80	1	6232	3	N	-0-		-0-
08	6944 X	6406	-0-	-538	-0-	85	1	6321	3	N	-0-		-0-
09	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT		-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200													
04	11700 X	8203	-0-	-3497	-0-	8188	3	15	9	Y	14	12	14
05	10850 X	3089	-0-	-7761	-0-	3078	3	11	9	Y	10	17	7
06	13350 X	8902	-0-	-4448	-0-	8871	3	31	9	Y	28	31	4
07	13795 X	9210	-0-	-4585	-0-	93	1	9076	3	Y	37	26	15
						41	9						
08	13795 X	9737	-0-	-4058	-0-	9725	3	12	9	Y	11	23	3
09	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT		3

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640													
04	14084 X	14084	-0-	-0-	-0-	14063	3	21	9	Y	19	12	14
05	14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	14577	3	11	9	Y	10	16	8
06	12578 X	12578	-0-	-0-	-0-	12565	3	13	9	Y	12	17	3
07	13323 X	13323	-0-	-0-	-0-	135	1	13148	3	Y	36	25	14
						40	9						
08	7874 X	3351	-0-	-4523	-0-	3339	3	12	9	Y	11	22	3
09	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT		3

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809													
04	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6386	3	117	9	Y	106	60	69
05	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5207	3	62	9	Y	56	88	37
06	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6244	3	88	9	Y	80	105	12
07	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	56	1	5413	3	Y	51	42	21
						56	9						
08	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4548	3	74	9	Y	67	81	7
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432													
04	1290 X	1240	-0-	-50	-0-	1151	3	89	9	Y	81	60	30
05	1395 X	1235	-0-	-160	-0-	1184	3	51	9	Y	46	41	35
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1160	3	77	9	Y	70	3	102
07	1271 N	1198	-0-	-73	-0-	11	1	1092	3	Y	86	155	33
						95	9						
08	1240 N	218	-0-	-1022	-0-	206	3	12	9	Y	11	32	12
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT		12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	12750 X	11108	-0-	-1642	-0-	11091	3	17	9	Y	15	13	1	15
05	12956 X	12956	-0-	-0-	-0-	12949	3	7	9	Y	6	14	1	7
06	11994 X	11994	-0-	-0-	-0-	11981	3	13	9	Y	12	17	1	2
07	12183 X	11800	-0-	-383	-0-	119	1	11641	3	Y	36	24	1	14
						40	9							
08	12958 X	12205	-0-	-753	-0-	12193	3	12	9	Y	11	22	1	3
09	12540 X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					Y	NO RPT			3

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-			-0-
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	3	N	-0-			-0-
07	310 N	199	-0-	-111	-0-	11	1	188	3	N	-0-			-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-			-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	5	1	322	9	N	293	293	1	-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	337	270	1	67
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	49	72	1	44
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	119	148	1	15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			32
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

04	4800 X	4514	-0-	-286	-0-	48	1	4466	3	N	-0-			-0-
05	5332 X	4151	-0-	-1181	-0-	42	1	4109	3	N	-0-			-0-
06	5160 X	3640	-0-	-1520	-0-	43	1	3597	3	N	-0-			-0-
07	5332 X	2911	-0-	-2421	-0-	37	1	2874	3	N	-0-			-0-
08	4650 X	3149	-0-	-1501	-0-	42	1	3107	3	N	-0-			-0-
09	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

04	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	78	1	7352	3	N	-0-			-0-
05	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	89	1	8732	3	N	-0-			-0-
06	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	96	1	8015	3	N	-0-			-0-
07	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	90	1	6999	3	N	-0-			-0-
08	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	107	1	8010	3	N	-0-			-0-
09	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

04	6060 X	5885	-0-	-175	-0-	5876	2	9	9	Y	8			10
05	6386 X	5444	-0-	-942	-0-	5438	2	6	9	Y	5			15
06	6240 X	5614	-0-	-626	-0-	5592	2	22	9	Y	20	32	1	3
07	6448 X	3351	-0-	-3097	-0-	3345	2	6	9	Y	5	3	1	5
08	6448 X	2947	-0-	-3501	-0-	2941	2	6	9	Y	5	7	1	3
09	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT			3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013												TOTAL DEPTH	9348	PERF.	9843 - 16084
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	66 1	6150 3	Y	-0-			-0-		
05		7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	73 1	7172 3	Y	-0-			-0-		
06		6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	79 1	6614 3	Y	-0-			-0-		
07		6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	86 1	6715 3	Y	-0-			-0-		
08		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	76 1	5695 3	Y	-0-			-0-		
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013												TOTAL DEPTH	10613	PERF.	11087 - 15742
04		4830 X	4570	-0-	-260	-0-	121 1	4152 3	N	270	270 1		-0-		
							297 9								
05		7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	191 1	6396 3	N	565	369 1		196		
							622 9								
06		5970 X	2384	-0-	-3586	-0-	355 1	1908 3	N	110	264 1		42		
							121 9								
07		6090 X	4806	-0-	-1284	-0-	485 1	4011 3	N	282	305 1		19		
							310 9								
08		8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	936 1	6979 3	N	398	401 1		16		
							438 9								
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16		

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013												TOTAL DEPTH	10310	PERF.	10600 - 14725
04		19029 X	19029	-0-	-0-	-0-	201 1	18828 3	N	-0-			-0-		
05		17251 X	17251	-0-	-0-	-0-	175 1	17076 3	N	-0-			-0-		
06		15079 X	15079	-0-	-0-	-0-	178 1	14901 3	N	-0-			-0-		
07		13918 X	13918	-0-	-0-	-0-	177 1	13741 3	N	-0-			-0-		
08		13108 X	13108	-0-	-0-	-0-	173 1	12935 3	N	-0-			-0-		
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014												TOTAL DEPTH	9547	PERF.	9728 - 14138
04		14616 X	14616	-0-	-0-	-0-	14616 2		Y	-0-			3		
05		16864 X	11253	-0-	-5611	-0-	11253 2		Y	-0-			3		
06		16320 X	14341	-0-	-1979	-0-	14338 2		Y	3			6		
07		16864 X	13174	-0-	-3690	-0-	13162 2	12 9	Y	11			17		
08		15097 X	11031	-0-	-4066	-0-	11031 2		Y	-0-			17		
09		14610 X	NO RPT	-0-	-14610	-0-			Y	NO RPT			17		

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013												TOTAL DEPTH	10145	PERF.	10486 - 15520
04		7920 X	7195	-0-	-725	-0-	7063 3	132 9	Y	120	67 1		81		
05		8060 X	7504	-0-	-556	-0-	7442 3	62 9	Y	56	94 1		43		
06		7800 X	7193	-0-	-607	-0-	7141 3	52 9	Y	47	78 1		12		
07		8060 X	7616	-0-	-444	-0-	77 1	7482 3	Y	52	40 1		24		
							57 9								
08		7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	7520 3	76 9	Y	69	82 1		11		
09		7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-			Y	NO RPT			11		

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018												TOTAL DEPTH	10276	PERF.	10703 - 16410
04		37500 X	36953	-0-	-547	-0-	36953 3		Y	-0-	12 1		-0-		
05		38378 X	37001	-0-	-1377	-0-	37001 3		Y	-0-			-0-		
06		36900 X	35129	-0-	-1771	-0-	35129 3		Y	-0-			-0-		
07		38192 X	35746	-0-	-2446	-0-	363 1	35383 3	Y	-0-			-0-		
08		38192 X	35534	-0-	-2658	-0-	35534 3		Y	-0-			-0-		
09		36960 X	NO RPT	-0-	-36960	-0-			Y	NO RPT			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX STATE A2757		WELL #: 67H		RRCID -> 274380		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 9851		PERF.10121 - 14911	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	22980 X	21296	-0-	-1684	-0-	225 1	21071 3	Y	-0-		-0-
05	23746 X	21514	-0-	-2232	-0-	218 1	21296 3	Y	-0-		-0-
06	22980 X	21324	-0-	-1656	-0-	252 1	21072 3	Y	-0-		-0-
07	23312 X	21454	-0-	-1858	-0-	272 1	21182 3	Y	-0-		-0-
08	22382 X	20986	-0-	-1396	-0-	277 1	20709 3	Y	-0-		-0-
09	21330 X	NO RPT	-0-	-21330	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 66H		RRCID -> 274381		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 9846		PERF.10263 - 14808	
04	10170 X	7343	-0-	-2827	-0-	78 1	7265 3	Y	-0-		-0-
05	10509 X	7179	-0-	-3330	-0-	73 1	7106 3	Y	-0-		-0-
06	8430 X	6978	-0-	-1452	-0-	82 1	6896 3	Y	-0-		-0-
07	8432 X	6922	-0-	-1510	-0-	88 1	6834 3	Y	-0-		-0-
08	7595 X	5879	-0-	-1716	-0-	78 1	5801 3	Y	-0-		-0-
09	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-			Y	NO RPT		-0-

FASKEN STATE 1561		WELL #: 20H		RRCID -> 274390		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 9768		PERF.10273 - 15200	
04	30900 X	28013	-0-	-2887	-0-	296 1	27717 3	Y	-0-		-0-
05	30132 X	28843	-0-	-1289	-0-	292 1	28551 3	Y	-0-		-0-
06	28950 X	27539	-0-	-1411	-0-	325 1	27214 3	Y	-0-		-0-
07	29326 X	28144	-0-	-1182	-0-	357 1	27787 3	Y	-0-		-0-
08	29154 X	29154	-0-	-0-	-0-	385 1	28769 3	Y	-0-		-0-
09	28020 X	NO RPT	-0-	-28020	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN STATE A2801 GU		WELL #: 5H		RRCID -> 274571		COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 10135		PERF.10490 - 14701	
04	12998 X	12998	-0-	-0-	-0-	137 1	12861 3	Y	-0-		-0-
05	13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	137 1	13379 3	Y	-0-		-0-
06	12353 X	12353	-0-	-0-	-0-	146 1	12207 3	Y	-0-		-0-
07	13258 X	13258	-0-	-0-	-0-	168 1	13090 3	Y	-0-		-0-
08	12364 X	12364	-0-	-0-	-0-	163 1	12201 3	Y	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LYSSY FAMILY		WELL #: 5H		RRCID -> 274585		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 10946		PERF.11631 - 16014	
04	13980 X	11402	-0-	-2578	-0-	11402 2		Y	-0-		-0-
05	13020 X	8521	-0-	-4499	-0-	77 1	8444 2	Y	-0-		-0-
06	12600 X	11447	-0-	-1153	-0-	11447 2		Y	-0-		-0-
07	11780 X	9376	-0-	-2404	-0-	9376 2		Y	-0-		-0-
08	11780 X	11276	-0-	-504	-0-	20 1	11256 2	Y	-0-		-0-
09	11460 X	NO RPT	-0-	-11460	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN STATE A2736 GU		WELL #: 2H		RRCID -> 274716		COMPL. DATE 03/02/2014		TOTAL DEPTH 10154		PERF.10503 - 14893	
04	10380 X	9233	-0-	-1147	-0-	97 1	9136 3	Y	-0-		-0-
05	10726 X	8877	-0-	-1849	-0-	90 1	8787 3	Y	-0-		-0-
06	10200 X	8803	-0-	-1397	-0-	104 1	8699 3	Y	-0-		-0-
07	9548 X	6970	-0-	-2578	-0-	88 1	6882 3	Y	-0-		-0-
08	9548 X	8504	-0-	-1044	-0-	112 1	8392 3	Y	-0-		-0-
09	9240 X	NO RPT	-0-	-9240	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		23190 X	20418	-0-	-2772	-0-	20418	3	Y	-0-	15 1	-0-
05		25358 X	23035	-0-	-2323	-0-	23035	3	Y	-0-		-0-
06		24540 X	18193	-0-	-6347	-0-	18193	3	Y	-0-		-0-
07		25358 X	21021	-0-	-4337	-0-	213	1	Y	56	50 1	6
							62	9				
08		23033 X	20416	-0-	-2617	-0-	20416	3	Y	-0-	6 1	-0-
09		22290 X	NO RPT	-0-	-22290	-0-			Y	NO RPT		-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826												
04		26700 X	24770	-0-	-1930	-0-	262	1	Y	-0-		-0-
05		26164 X	25546	-0-	-618	-0-	258	1	Y	-0-		-0-
06		25320 X	24767	-0-	-553	-0-	293	1	Y	-0-		-0-
07		25606 X	25303	-0-	-303	-0-	321	1	Y	-0-		-0-
08		25606 X	24489	-0-	-1117	-0-	324	1	Y	-0-		-0-
09		24780 X	NO RPT	-0-	-24780	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900												
04		20340 X	19590	-0-	-750	-0-	207	1	N	-0-		-0-
05		19251 X	15778	-0-	-3473	-0-	160	1	N	-0-		-0-
06		18480 X	12086	-0-	-6394	-0-	143	1	N	-0-		-0-
07		20243 X	5209	-0-	-15034	-0-	66	1	N	-0-		-0-
08		20243 X	153	-0-	-20090	-0-	2	1	N	-0-		-0-
09		19590 X	NO RPT	-0-	-19590	-0-			N	NO RPT		-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970												
04		22095 X	22095	-0-	-0-	-0-	233	1	Y	-0-		-0-
05		21464 X	21464	-0-	-0-	-0-	217	1	Y	-0-		-0-
06		20749 X	20749	-0-	-0-	-0-	245	1	Y	-0-		-0-
07		20737 X	20737	-0-	-0-	-0-	263	1	Y	-0-		-0-
08		19087 X	19087	-0-	-0-	-0-	252	1	Y	-0-		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035												
04		19410 X	9652	-0-	-9758	-0-	102	1	Y	-0-		-0-
05		17747 X	17747	-0-	-0-	-0-	180	1	Y	-0-		-0-
06		16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	191	1	Y	-0-		-0-
07		11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	150	1	Y	-0-		-0-
08		17732 X	14053	-0-	-3679	-0-	186	1	Y	-0-		-0-
09		17160 X	NO RPT	-0-	-17160	-0-			Y	NO RPT		-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720												
04		16440 X	14595	-0-	-1845	-0-	14581	2	Y	13		16
05		15655 X	13854	-0-	-1801	-0-	13844	2	Y	9		25
06		15150 X	13975	-0-	-1175	-0-	13955	2	Y	18	39 1	4
07		15097 X	12776	-0-	-2321	-0-	12757	2	Y	17	7 1	14
08		15097 X	11181	-0-	-3916	-0-	11164	2	Y	15	17 1	12
09		14610 X	NO RPT	-0-	-14610	-0-			Y	NO RPT		12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
FASKEN STATE A2726 G. U.		WELL #: 25H		RRCID -> 275846		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 9914 - 14884	
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
04	25050 X	5804	-0-	-19246	-0-	61 1	5743 3	Y	-0-		-0-
05	34879 X	34879	-0-	-0-	-0-	353 1	34526 3	Y	-0-		-0-
06	29455 X	29455	-0-	-0-	-0-	348 1	29107 3	Y	-0-		-0-
07	20690 X	20690	-0-	-0-	-0-	262 1	20428 3	Y	-0-		-0-
08	32178 X	24785	-0-	-7393	-0-	328 1	24457 3	Y	-0-		-0-
09	31140 X	NO RPT	-0-	-31140	-0-			Y	NO RPT		-0-

FASKEN STATE A2545		WELL #: 17H		RRCID -> 276060		COMPL. DATE 07/18/2014		TOTAL DEPTH 9448		PERF. 9668 - 14625	
04	37800 X	35061	-0-	-2739	-0-	370 1	34691 3	Y	-0-		-0-
05	39060 X	36117	-0-	-2943	-0-	365 1	35752 3	Y	-0-		-0-
06	37800 X	33396	-0-	-4404	-0-	395 1	33001 3	Y	-0-		-0-
07	37758 X	34521	-0-	-3237	-0-	438 1	34083 3	Y	-0-		-0-
08	36239 X	35073	-0-	-1166	-0-	463 1	34610 3	Y	-0-		-0-
09	35070 X	NO RPT	-0-	-35070	-0-			Y	NO RPT		-0-

FASKEN STATE A2726 GU		WELL #: 16H		RRCID -> 276327		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 9921 - 14655	
04	14280 X	13390	-0-	-890	-0-	141 1	13249 3	Y	-0-		-0-
05	15035 X	12493	-0-	-2542	-0-	126 1	12367 3	Y	-0-		-0-
06	14550 X	11615	-0-	-2935	-0-	137 1	11478 3	Y	-0-		-0-
07	15035 X	13169	-0-	-1866	-0-	167 1	13002 3	Y	-0-		-0-
08	13826 X	11831	-0-	-1995	-0-	156 1	11675 3	Y	-0-		-0-
09	13380 X	NO RPT	-0-	-13380	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALAFOX STATE A2715		WELL #: 65H		RRCID -> 276680		COMPL. DATE 11/02/2014		TOTAL DEPTH 9823		PERF.10232 - 14905	
04	27661 X	27661	-0-	-0-	-0-	292 1	27369 3	Y	-0-		-0-
05	27991 X	27991	-0-	-0-	-0-	283 1	27708 3	Y	-0-		-0-
06	27098 X	27098	-0-	-0-	-0-	320 1	26778 3	Y	-0-		-0-
07	25699 X	25699	-0-	-0-	-0-	326 1	25373 3	Y	-0-		-0-
08	26469 X	26469	-0-	-0-	-0-	350 1	26119 3	Y	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 64H		RRCID -> 276687		COMPL. DATE 11/02/2014		TOTAL DEPTH 9829		PERF.10362 - 14245	
04	18180 X	15965	-0-	-2215	-0-	169 1	15796 3	Y	-0-		-0-
05	18569 X	17066	-0-	-1503	-0-	173 1	16893 3	Y	-0-		-0-
06	17970 X	16358	-0-	-1612	-0-	193 1	16165 3	Y	-0-		-0-
07	17236 X	16459	-0-	-777	-0-	209 1	16250 3	Y	-0-		-0-
08	17236 X	16834	-0-	-402	-0-	222 1	16612 3	Y	-0-		-0-
09	16530 X	NO RPT	-0-	-16530	-0-			Y	NO RPT		-0-

FASKEN STATE 1202		WELL #: 29H		RRCID -> 276696		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 9571		PERF. 9531 - 13970	
04	21960 X	21155	-0-	-805	-0-	21155 2		N	-0-		-0-
05	22351 X	17770	-0-	-4581	-0-	17770 2		N	-0-		-0-
06	22561 X	22561	-0-	-0-	-0-	22561 2		N	-0-		-0-
07	21855 X	19835	-0-	-2020	-0-	19835 2		N	-0-		-0-
08	21855 X	15620	-0-	-6235	-0-	15620 2		N	-0-		-0-
09	22560 X	NO RPT	-0-	-22560	-0-			N	NO RPT		-0-

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 62H		RRCID -> 276698		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 9774		PERF.10068 - 14300	
04	29460 X	28036	-0-	-1424	-0-	296 1	27740 3	Y	-0-		-0-
05	29636 X	28329	-0-	-1307	-0-	287 1	28042 3	Y	-0-		-0-
06	28680 X	27306	-0-	-1374	-0-	323 1	26983 3	Y	-0-		-0-
07	29636 X	27902	-0-	-1734	-0-	354 1	27548 3	Y	-0-		-0-
08	29202 X	27756	-0-	-1446	-0-	367 1	27389 3	Y	-0-		-0-
09	28050 X	NO RPT	-0-	-28050	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		35968 X	35968	-0-	-0-	-0-	586	1	35382	3	Y	-0-			-0-
05		30529 X	30529	-0-	-0-	-0-	487	1	30042	3	Y	-0-			-0-
06		27315 X	27315	-0-	-0-	-0-	483	1	26832	3	Y	-0-			-0-
07		23751 X	23751	-0-	-0-	-0-	459	1	23292	3	Y	-0-			-0-
08		18449 X	18449	-0-	-0-	-0-	278	1	18171	3	Y	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10154 - 14945															
04		30870 X	28715	-0-	-2155	-0-	303	1	28412	3	Y	-0-			-0-
05		30597 X	28900	-0-	-1697	-0-	292	1	28608	3	Y	-0-			-0-
06		29340 X	27490	-0-	-1850	-0-	325	1	27165	3	Y	-0-			-0-
07		30008 X	26848	-0-	-3160	-0-	341	1	26507	3	Y	-0-			-0-
08		29667 X	27098	-0-	-2569	-0-	358	1	26740	3	Y	-0-			-0-
09		28710 X	NO RPT	-0-	-28710	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540															
04		14040 X	13591	-0-	-449	-0-	13591	3			N	-0-			-0-
05		14012 X	13226	-0-	-786	-0-	13226	3			N	-0-			-0-
06		13560 X	13221	-0-	-339	-0-	13221	3			N	-0-			-0-
07		14043 X	13123	-0-	-920	-0-	133	1	12990	3	N	-0-			-0-
08		14043 X	12781	-0-	-1262	-0-	12781	3			N	-0-			-0-
09		13590 X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715															
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928															
04		10260 X	9504	-0-	-756	-0-	9504	2			N	-0-			-0-
05		10354 X	7389	-0-	-2965	-0-	67	1	7322	2	N	-0-			-0-
06		10230 X	8967	-0-	-1263	-0-	8967	2			N	-0-			-0-
07		10571 X	9502	-0-	-1069	-0-	9502	2			N	-0-			-0-
08		10571 X	8771	-0-	-1800	-0-	15	1	8756	2	N	-0-			-0-
09		9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630															
04		11310 X	10934	-0-	-376	-0-	115	1	10819	3	Y	-0-			-0-
05		11019 X	11019	-0-	-0-	-0-	111	1	10908	3	Y	-0-			-0-
06		11340 X	10662	-0-	-678	-0-	126	1	10536	3	Y	-0-			-0-
07		11718 X	10460	-0-	-1258	-0-	133	1	10327	3	Y	-0-			-0-
08		11718 X	10829	-0-	-889	-0-	143	1	10686	3	Y	-0-			-0-
09		10920 X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		19140 X	18433	-0-	-707	-0-	18370 3	63 9	Y	57	58 1		3
05		19313 X	18966	-0-	-347	-0-	18913 3	53 9	Y	48	41 1		10
06		18690 X	17881	-0-	-809	-0-	17839 3	42 9	Y	38	41 1		7
07		19251 X	18478	-0-	-773	-0-	187 1	18250 3	Y	37	26 1		18
							41 9						
08		19034 X	18161	-0-	-873	-0-	18125 3	36 9	Y	33	28 1		23
09		18420 X	NO RPT	-0-	-18420	-0-			Y	NO RPT			23

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645													

04		21540 X	5937	-0-	-15603	-0-	63 1	5874 3	N	-0-			-0-
05		22258 X	6255	-0-	-16003	-0-	63 1	6192 3	N	-0-			-0-
06		21540 X	5410	-0-	-16130	-0-	64 1	5346 3	N	-0-			-0-
07		6510 X	5405	-0-	-1105	-0-	69 1	5336 3	N	-0-			-0-
08		6262 X	5281	-0-	-981	-0-	70 1	5211 3	N	-0-			-0-
09		6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865													

04		994 N	994	-0-	-0-	-0-	10 1	984 3	Y	-0-			-0-
05		993 N	993	-0-	-0-	-0-	10 1	983 3	Y	-0-			-0-
06		1080 N	923	-0-	-157	-0-	11 1	912 3	Y	-0-			-0-
07		1023 N	905	-0-	-118	-0-	11 1	894 3	Y	-0-			-0-
08		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	16 1	1181 3	Y	-0-			-0-
09		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100													

04		18390 X	16437	-0-	-1953	-0-	174 1	16263 3	Y	-0-			-0-
05		19003 X	17881	-0-	-1122	-0-	181 1	17700 3	Y	-0-			-0-
06		18000 X	17657	-0-	-343	-0-	209 1	17448 3	Y	-0-			-0-
07		21059 X	21059	-0-	-0-	-0-	267 1	20792 3	Y	-0-			-0-
08		19575 X	19575	-0-	-0-	-0-	259 1	19316 3	Y	-0-			-0-
09		17670 X	NO RPT	-0-	-17670	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515													

04		19500 X	18064	-0-	-1436	-0-	191 1	17873 3	Y	-0-			-0-
05		20150 X	18959	-0-	-1191	-0-	192 1	18767 3	Y	-0-			-0-
06		19470 X	17434	-0-	-2036	-0-	206 1	17228 3	Y	-0-			-0-
07		20119 X	18635	-0-	-1484	-0-	236 1	18399 3	Y	-0-			-0-
08		19034 X	17316	-0-	-1718	-0-	229 1	17087 3	Y	-0-			-0-
09		18360 X	NO RPT	-0-	-18360	-0-			Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845													

04		58200 X	55349	-0-	-2851	-0-	584 1	54765 3	N	-0-			-0-
05		58900 X	56331	-0-	-2569	-0-	570 1	55761 3	N	-0-			-0-
06		55740 X	51399	-0-	-4341	-0-	607 1	50792 3	N	-0-			-0-
07		57195 X	53939	-0-	-3256	-0-	684 1	53255 3	N	-0-			-0-
08		57195 X	55213	-0-	-1982	-0-	730 1	54483 3	N	-0-			-0-
09		55350 X	NO RPT	-0-	-55350	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:		3H	RRCID ->	278827	COMPL. DATE	06/04/2017	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	9917 - 16493			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	19569	X	19569	-0-	-0-	-0-	207	1	19362	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	20348	X	20348	-0-	-0-	-0-	206	1	20142	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	20304	X	20304	-0-	-0-	-0-	240	1	20064	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	21052	X	21052	-0-	-0-	-0-	267	1	20785	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	20441	X	20441	-0-	-0-	-0-	270	1	20171	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:		5H	RRCID ->	278829	COMPL. DATE	06/04/2017	TOTAL DEPTH	9444	PERF.	9804 - 15825			
04	17645	X	17645	-0-	-0-	-0-	186	1	17459	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	19169	X	19169	-0-	-0-	-0-	194	1	18975	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	17242	X	17242	-0-	-0-	-0-	204	1	17038	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	19130	X	19130	-0-	-0-	-0-	243	1	18887	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	18045	X	18045	-0-	-0-	-0-	238	1	17807	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:		6H	RRCID ->	278836	COMPL. DATE	06/04/2017	TOTAL DEPTH	9435	PERF.	9737 - 16025			
04	21167	X	21167	-0-	-0-	-0-	223	1	20944	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	21449	X	21449	-0-	-0-	-0-	217	1	21232	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	21922	X	21922	-0-	-0-	-0-	259	1	21663	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	22141	X	22141	-0-	-0-	-0-	281	1	21860	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	22843	X	22843	-0-	-0-	-0-	302	1	22541	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:		7H	RRCID ->	278837	COMPL. DATE	05/17/2017	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	10127 - 17116			
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	64	1	6026	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	62	1	6087	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	70	1	5895	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	78	1	6072	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	81	1	6024	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:		8H	RRCID ->	278838	COMPL. DATE	05/17/2017	TOTAL DEPTH	9407	PERF.	10143 - 16474			
04	53231	X	53231	-0-	-0-	-0-	562	1	52669	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	54019	X	54019	-0-	-0-	-0-	546	1	53473	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	51639	X	51639	-0-	-0-	-0-	610	1	51029	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	52925	X	52925	-0-	-0-	-0-	671	1	52254	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	52274	X	52274	-0-	-0-	-0-	691	1	51583	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 1628		WELL #:		3H	RRCID ->	278845	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	10168	PERF.	10521 - 15315			
04	28800	X	27076	-0-	-1724	-0-	286	1	26790	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	28954	X	26912	-0-	-2042	-0-	272	1	26640	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	27990	X	25887	-0-	-2103	-0-	306	1	25581	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	27993	X	26294	-0-	-1699	-0-	334	1	25960	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	27993	X	26389	-0-	-1604	-0-	349	1	26040	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	27090	X	NO RPT	-0-	-27090	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 1628		WELL #:		5H	RRCID ->	278848	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL DEPTH	10043	PERF.	10396 - 15065			
04	20340	X	18878	-0-	-1462	-0-	199	1	18679	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	20584	X	18625	-0-	-1959	-0-	188	1	18437	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	19740	X	18322	-0-	-1418	-0-	216	1	18106	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	20243	X	18691	-0-	-1552	-0-	237	1	18454	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	19499	X	19132	-0-	-367	-0-	253	1	18879	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	18870	X	NO RPT	-0-	-18870	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
04		26730 X	22318	-0-	-4412	-0-	22318	2		Y	-0-	-0-
05		26381 X	22578	-0-	-3803	-0-	204	1	22374	2	Y	-0-
06		24390 X	21433	-0-	-2957	-0-	21433	2		Y	-0-	-0-
07		24087 X	23843	-0-	-244	-0-	23843	2		Y	-0-	-0-
08		24087 X	21665	-0-	-2422	-0-	37	1	21628	2	Y	-0-
09		22320 X	NO RPT	-0-	-22320	-0-				Y	NO RPT	-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974												
04		21840 X	18880	-0-	-2960	-0-	18880	2		Y	-0-	-0-
05		22568 X	18909	-0-	-3659	-0-	171	1	18738	2	Y	-0-
06		21840 X	18334	-0-	-3506	-0-	18334	2		Y	-0-	-0-
07		21235 X	20313	-0-	-922	-0-	20313	2		Y	-0-	-0-
08		21235 X	19518	-0-	-1717	-0-	34	1	19484	2	Y	-0-
09		18870 X	NO RPT	-0-	-18870	-0-				Y	NO RPT	-0-

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490												
04		19606 X	19606	-0-	-0-	-0-	19509	3	97	9	Y	26
05		19903 X	19903	-0-	-0-	-0-	19808	3	95	9	Y	19
06		18760 X	18760	-0-	-0-	-0-	18729	3	31	9	Y	12
07		18973 X	18973	-0-	-0-	-0-	191	1	18609	3	Y	32
							173	9				
08		18510 X	18510	-0-	-0-	-0-	18337	3	173	9	Y	27
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	27

JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560												
04		20820 X	19347	-0-	-1473	-0-	19241	3	106	9	Y	19
05		21111 X	19871	-0-	-1240	-0-	19764	3	107	9	Y	13
06		20070 X	18772	-0-	-1298	-0-	18666	3	106	9	Y	19
07		20212 X	19025	-0-	-1187	-0-	192	1	18746	3	Y	13
							87	9				
08		19995 X	18844	-0-	-1151	-0-	18749	3	95	9	Y	8
09		19350 X	NO RPT	-0-	-19350	-0-				Y	NO RPT	8

JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535												
04		23490 X	22637	-0-	-853	-0-	22457	3	180	9	Y	50
05		24273 X	23324	-0-	-949	-0-	23155	3	169	9	Y	35
06		22980 X	22239	-0-	-741	-0-	22015	3	224	9	Y	55
07		23405 X	22578	-0-	-827	-0-	228	1	22198	3	Y	38
							152	9				
08		23405 X	22400	-0-	-1005	-0-	22283	3	117	9	Y	23
09		22650 X	NO RPT	-0-	-22650	-0-				Y	NO RPT	23

JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355												
04		14910 X	12502	-0-	-2408	-0-	12428	3	74	9	Y	17
05		15314 X	12590	-0-	-2724	-0-	12515	3	75	9	Y	12
06		14820 X	11746	-0-	-3074	-0-	11672	3	74	9	Y	16
07		14756 X	12164	-0-	-2592	-0-	123	1	11976	3	Y	12
							65	9				
08		14756 X	13023	-0-	-1733	-0-	12957	3	66	9	Y	9
09		12510 X	NO RPT	-0-	-12510	-0-				Y	NO RPT	9

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
JAMES TRUST		WELL #: 6H		RRCID ->	279013	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	10177	PERF.10696 - 15430					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		16800 X	14001	-0-	-2799	-0-	13861 3	140 9	Y	127		113 1			29
05		18472 X	18472	-0-	-0-	-0-	18360 3	112 9	Y	102		113 1			18
06		16260 X	15944	-0-	-316	-0-	15891 3	53 9	Y	48		53 1			13
07		16802 X	16313	-0-	-489	-0-	165 1	16104 3	Y	40		45 1			8
							44 9								
08		18476 X	13597	-0-	-4879	-0-	13560 3	37 9	Y	34		38 1			4
09		17880 X	NO RPT	-0-	-17880	-0-			Y	NO RPT					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504		WELL #: 45H		RRCID ->	279087	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	9998	PERF.10609 - 16660					
04		12810 X	12388	-0-	-422	-0-	12388 3		Y	-0-		3 1			-0-
05		13020 X	12769	-0-	-251	-0-	12769 3		Y	-0-					-0-
06		12390 X	12096	-0-	-294	-0-	12096 3		Y	-0-					-0-
07		12803 X	12207	-0-	-596	-0-	124 1	12083 3	Y	-0-					-0-
08		12803 X	12081	-0-	-722	-0-	12081 3		Y	-0-					-0-
09		12390 X	NO RPT	-0-	-12390	-0-			Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504		WELL #: 46H		RRCID ->	279102	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	10080	PERF.10398 - 15817					
04		16170 X	15896	-0-	-274	-0-	15896 3		Y	-0-		9 1			-0-
05		16709 X	14814	-0-	-1895	-0-	14814 3		Y	-0-					-0-
06		16170 X	14809	-0-	-1361	-0-	14809 3		Y	-0-					-0-
07		16430 X	15020	-0-	-1410	-0-	153 1	14867 3	Y	-0-					-0-
08		16430 X	14848	-0-	-1582	-0-	14848 3		Y	-0-					-0-
09		15900 X	NO RPT	-0-	-15900	-0-			Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S.		WELL #: 12H		RRCID ->	279124	COMPL. DATE	06/22/2016	TOTAL DEPTH	10775	PERF.11102 - 16200					
04		12690 X	11943	-0-	-747	-0-	11943 3		Y	-0-					-0-
05		12834 X	12229	-0-	-605	-0-	12229 3		Y	-0-					-0-
06		12300 X	11523	-0-	-777	-0-	11523 3		Y	-0-					-0-
07		12462 X	11639	-0-	-823	-0-	118 1	11521 3	Y	-0-					-0-
08		12338 X	11476	-0-	-862	-0-	11476 3		Y	-0-					-0-
09		11940 X	NO RPT	-0-	-11940	-0-			Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #: 37U		RRCID ->	279132	COMPL. DATE	08/26/2021	TOTAL DEPTH	10096	PERF.10374 - 16360					
04		100530 X	71310	-0-	-29220	-0-	71310 3		N	-0-					-0-
05		98208 X	68047	-0-	-30161	-0-	68047 3		N	-0-					-0-
06		91890 X	63515	-0-	-28375	-0-	63515 3		N	-0-					-0-
07		87544 X	66903	-0-	-20641	-0-	679 1	66224 3	N	-0-					-0-
08		84692 X	65729	-0-	-18963	-0-	65729 3		N	-0-					-0-
09		71310 X	NO RPT	-0-	-71310	-0-			N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504		WELL #: 47HR		RRCID ->	279145	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	10104	PERF.10455 - 16197					
04		21330 X	20050	-0-	-1280	-0-	20050 3		Y	-0-					-0-
05		21173 X	21083	-0-	-90	-0-	21083 3		Y	-0-					-0-
06		20490 X	19391	-0-	-1099	-0-	19391 3		Y	-0-					-0-
07		20739 X	19649	-0-	-1090	-0-	200 1	19449 3	Y	-0-					-0-
08		21080 X	19785	-0-	-1295	-0-	19785 3		Y	-0-					-0-
09		20400 X	NO RPT	-0-	-20400	-0-			Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
JAMES TRUST		WELL #:		8H	RRCID ->	279242	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	10192	PERF.10561	- 14980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		18210 X	12632	-0-	-5578	-0-	12574 3	58 9	Y	53	49 1		10
05		20150 X	15023	-0-	-5127	-0-	14971 3	52 9	Y	47	51 1		6
06		19500 X	18295	-0-	-1205	-0-	18225 3	70 9	Y	64	58 1		12
07		20150 X	17425	-0-	-2725	-0-	177 1	17204 3	Y	40	46 1		6
							44 9						
08		18476 X	15893	-0-	-2583	-0-	15835 3	58 9	Y	53	54 1		5
09		18300 X	NO RPT	-0-	-18300	-0-			Y	NO RPT			5

VOLZ STATE A2732		WELL #:		10H	RRCID ->	279275	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	10284	PERF.10444	- 15036	
04		19800 X	18839	-0-	-961	-0-	199 1	18640 3	N	-0-			-0-
05		19716 X	19058	-0-	-658	-0-	193 1	18865 3	N	-0-			-0-
06		19140 X	17979	-0-	-1161	-0-	212 1	17767 3	N	-0-			-0-
07		19778 X	18302	-0-	-1476	-0-	232 1	18070 3	N	-0-			-0-
08		19778 X	18085	-0-	-1693	-0-	239 1	17846 3	N	-0-			-0-
09		18840 X	NO RPT	-0-	-18840	-0-			N	NO RPT			-0-

JAMES TRUST		WELL #:		7H	RRCID ->	279296	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	10211	PERF.10553	- 15045	
04		17970 X	12966	-0-	-5004	-0-	12966 3		Y	-0-			-0-
05		18383 X	14764	-0-	-3619	-0-	14735 3	29 9	Y	26	22 1		4
06		17490 X	10253	-0-	-7237	-0-	10253 3		Y	-0-	4 1		-0-
07		16895 X	10114	-0-	-6781	-0-	102 1	9979 3	Y	30	25 1		5
							33 9						
08		15438 X	13303	-0-	-2135	-0-	13294 3	9 9	Y	8	12 1		1
09		14280 X	NO RPT	-0-	-14280	-0-			Y	NO RPT			1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504		WELL #:		41H	RRCID ->	279297	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	10088	PERF.10166	- 15916	
04		29070 X	28225	-0-	-845	-0-	28171 3	54 9	Y	49	54 1		7
05		29605 X	29114	-0-	-491	-0-	29024 3	90 9	Y	82	81 1		8
06		28470 X	27714	-0-	-756	-0-	27532 3	182 9	Y	165	145 1		28
07		29171 X	28207	-0-	-964	-0-	284 1	27714 3	Y	190	196 1		22
							209 9						
08		29171 X	27943	-0-	-1228	-0-	27771 3	172 9	Y	156	159 1		19
09		28230 X	NO RPT	-0-	-28230	-0-			Y	NO RPT			19

LONG, J. S.		WELL #:		15H	RRCID ->	279319	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	10861	PERF.11217	- 16251	
04		17280 X	16101	-0-	-1179	-0-	16101 3		Y	-0-			-0-
05		17143 X	16105	-0-	-1038	-0-	16105 3		Y	-0-			-0-
06		16110 X	15279	-0-	-831	-0-	15279 3		Y	-0-			-0-
07		16647 X	15341	-0-	-1306	-0-	156 1	15185 3	Y	-0-			-0-
08		16647 X	15140	-0-	-1507	-0-	15140 3		Y	-0-			-0-
09		16110 X	NO RPT	-0-	-16110	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONG, J. S.		WELL #:		14H	RRCID ->	279320	COMPL. DATE	03/11/2016	TOTAL DEPTH	10816	PERF.11209	- 16109	
04		16020 X	15067	-0-	-953	-0-	15067 3		Y	-0-			-0-
05		16120 X	15458	-0-	-662	-0-	15458 3		Y	-0-			-0-
06		15450 X	14742	-0-	-708	-0-	14742 3		Y	-0-			-0-
07		15686 X	15233	-0-	-453	-0-	155 1	15078 3	Y	-0-			-0-
08		15562 X	15032	-0-	-530	-0-	15032 3		Y	-0-			-0-
09		15060 X	NO RPT	-0-	-15060	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
LONG, J. S.		WELL #:	13H	RRCID ->	279325	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	10807	PERF.11117	- 16023
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	16950 X	16393	-0-	-557	-0-	16393 3	Y	-0-		-0-	
05	17360 X	10166	-0-	-7194	-0-	10166 3	Y	-0-		-0-	
06	17190 X	13704	-0-	-3486	-0-	13704 3	Y	-0-		-0-	
07	19391 X	19391	-0-	-0-	-0-	197 1	Y	19194 3		-0-	
08	17763 X	17603	-0-	-160	-0-	17603 3	Y	-0-		-0-	
09	16380 X	NO RPT	-0-	-16380	-0-		Y	NO RPT		-0-	

MARTIN STATE A2736 GU		WELL #:	8H	RRCID ->	279332	COMPL. DATE	04/06/2016	TOTAL DEPTH	10194	PERF.10603	- 15095
04	27863 X	27863	-0-	-0-	-0-	294 1	Y	27569 3		-0-	
05	28272 X	26194	-0-	-2078	-0-	265 1	Y	25929 3		-0-	
06	28320 X	23962	-0-	-4358	-0-	283 1	Y	23679 3		-0-	
07	29264 X	23916	-0-	-5348	-0-	303 1	Y	23613 3		-0-	
08	29264 X	23729	-0-	-5535	-0-	314 1	Y	23415 3		-0-	
09	27870 X	NO RPT	-0-	-27870	-0-		Y	NO RPT		-0-	

MARTIN STATE A2736 GU		WELL #:	9H	RRCID ->	279333	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	10259	PERF.10455	- 13940
04	13260 X	11592	-0-	-1668	-0-	122 1	Y	11470 3		-0-	
05	13485 X	11760	-0-	-1725	-0-	119 1	Y	11641 3		-0-	
06	13200 X	11830	-0-	-1370	-0-	140 1	Y	11690 3		-0-	
07	13640 X	11624	-0-	-2016	-0-	147 1	Y	11477 3		-0-	
08	13640 X	11614	-0-	-2026	-0-	153 1	Y	11461 3		-0-	
09	11820 X	NO RPT	-0-	-11820	-0-		Y	NO RPT		-0-	

MARTIN STATE A2736 GU		WELL #:	10H	RRCID ->	279334	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	10240	PERF.10548	- 15095
04	27960 X	19564	-0-	-8396	-0-	207 1	Y	19357 3		-0-	
05	28718 X	28718	-0-	-0-	-0-	291 1	Y	28427 3		-0-	
06	28383 X	28383	-0-	-0-	-0-	335 1	Y	28048 3		-0-	
07	23932 X	22781	-0-	-1151	-0-	289 1	Y	22492 3		-0-	
08	28706 X	23473	-0-	-5233	-0-	310 1	Y	23163 3		-0-	
09	28380 X	NO RPT	-0-	-28380	-0-		Y	NO RPT		-0-	

FASKEN STATE A2718 GU		WELL #:	48H	RRCID ->	279336	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10044	PERF.10338	- 15191
04	25320 X	23076	-0-	-2244	-0-	244 1	Y	22832 3		-0-	
05	26164 X	22971	-0-	-3193	-0-	232 1	Y	22739 3		-0-	
06	25020 X	22456	-0-	-2564	-0-	265 1	Y	22191 3		-0-	
07	25854 X	22684	-0-	-3170	-0-	288 1	Y	22396 3		-0-	
08	24025 X	22709	-0-	-1316	-0-	300 1	Y	22409 3		-0-	
09	23070 X	NO RPT	-0-	-23070	-0-		Y	NO RPT		-0-	

FASKEN STATE A2718 GU		WELL #:	49H	RRCID ->	279357	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10068	PERF.10325	- 15163
04	24870 X	23269	-0-	-1601	-0-	246 1	Y	23023 3		-0-	
05	25699 X	23367	-0-	-2332	-0-	236 1	Y	23131 3		-0-	
06	23760 X	22051	-0-	-1709	-0-	261 1	Y	21790 3		-0-	
07	24304 X	23055	-0-	-1249	-0-	292 1	Y	22763 3		-0-	
08	24304 X	22646	-0-	-1658	-0-	299 1	Y	22347 3		-0-	
09	23280 X	NO RPT	-0-	-23280	-0-		Y	NO RPT		-0-	

M. L. MARTIN-STATE A2803		WELL #:	14H	RRCID ->	279359	COMPL. DATE	01/22/2016	TOTAL DEPTH	10048	PERF.10456	- 15190
04	26340 X	20519	-0-	-5821	-0-	217 1	Y	20302 3		-0-	
05	26784 X	13027	-0-	-13757	-0-	132 1	Y	12895 3		-0-	
06	25920 X	20219	-0-	-5701	-0-	239 1	Y	19980 3		-0-	
07	29038 X	29038	-0-	-0-	-0-	368 1	Y	28670 3		-0-	
08	22196 X	17159	-0-	-5037	-0-	227 1	Y	16932 3		-0-	
09	20520 X	NO RPT	-0-	-20520	-0-		Y	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
04		20850 X	12563	-0-	-8287	-0-		133 1	12430 3	Y		-0-
05		18879 X	13670	-0-	-5209	-0-		138 1	13532 3	Y		-0-
06		17040 X	10815	-0-	-6225	-0-		128 1	10687 3	Y		-0-
07		15438 X	8657	-0-	-6781	-0-		110 1	8547 3	Y		-0-
08		13671 X	9419	-0-	-4252	-0-		124 1	9295 3	Y		-0-
09		13230 X	NO RPT	-0-	-13230	-0-				Y	NO RPT	-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224												
04		24870 X	16011	-0-	-8859	-0-		169 1	15842 3	Y		-0-
05		30189 X	30189	-0-	-0-	-0-		305 1	29884 3	Y		-0-
06		22530 X	22390	-0-	-140	-0-		265 1	22125 3	Y		-0-
07		18600 X	16144	-0-	-2456	-0-		205 1	15939 3	Y		-0-
08		30194 X	24490	-0-	-5704	-0-		324 1	24166 3	Y		-0-
09		29220 X	NO RPT	-0-	-29220	-0-				Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916												
04		29368 X	29368	-0-	-0-	-0-		29243 3	125 9	Y	114 113 1	16
05		32581 X	29465	-0-	-3116	-0-		29283 3	182 9	Y	165 164 1	17
06		31530 X	28200	-0-	-3330	-0-		28017 3	183 9	Y	166 154 1	29
07		32581 X	28775	-0-	-3806	-0-		290 1	28272 3	Y	194 201 1	22
08		30690 X	24794	-0-	-5896	-0-		213 9				
09		29370 X	NO RPT	-0-	-29370	-0-		24654 3	140 9	Y	127 133 1	16

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930												
04		22920 X	20953	-0-	-1967	-0-		221 1	20732 3	N		-0-
05		20468 X	20468	-0-	-0-	-0-		207 1	20261 3	N		-0-
06		19997 X	19997	-0-	-0-	-0-		236 1	19761 3	N		-0-
07		19547 X	19547	-0-	-0-	-0-		248 1	19299 3	N		-0-
08		20197 X	20197	-0-	-0-	-0-		267 1	19930 3	N		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806												
04		15780 X	14937	-0-	-843	-0-		158 1	14779 3	Y		-0-
05		15903 X	15816	-0-	-87	-0-		160 1	15656 3	Y		-0-
06		15630 X	13894	-0-	-1736	-0-		164 1	13730 3	Y		-0-
07		16151 X	14986	-0-	-1165	-0-		190 1	14796 3	Y		-0-
08		16151 X	15965	-0-	-186	-0-		211 1	15754 3	Y		-0-
09		15300 X	NO RPT	-0-	-15300	-0-				Y	NO RPT	-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836												
04		17520 X	15078	-0-	-2442	-0-		159 1	14919 3	Y		-0-
05		17763 X	14674	-0-	-3089	-0-		148 1	14526 3	Y		-0-
06		16620 X	15234	-0-	-1386	-0-		180 1	15054 3	Y		-0-
07		16151 X	15450	-0-	-701	-0-		196 1	15254 3	Y		-0-
08		15593 X	14954	-0-	-639	-0-		198 1	14756 3	Y		-0-
09		15240 X	NO RPT	-0-	-15240	-0-				Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		9630 X	7433	-0-	-2197	-0-	78 1	7355 3	N	-0-				-0-	
05		7719 X	7021	-0-	-698	-0-	71 1	6950 3	N	-0-				-0-	
06		8220 X	6629	-0-	-1591	-0-	78 1	6551 3	N	-0-				-0-	
07		8494 X	7470	-0-	-1024	-0-	95 1	7375 3	N	-0-				-0-	
08		8494 X	7090	-0-	-1404	-0-	94 1	6996 3	N	-0-				-0-	
09		7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			N	NO RPT				-0-	

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009															
04		32250 X	29083	-0-	-3167	-0-	307 1	28776 3	Y	-0-				-0-	
05		32240 X	29294	-0-	-2946	-0-	296 1	28998 3	Y	-0-				-0-	
06		30450 X	27857	-0-	-2593	-0-	329 1	27528 3	Y	-0-				-0-	
07		30969 X	28260	-0-	-2709	-0-	359 1	27901 3	Y	-0-				-0-	
08		30163 X	27839	-0-	-2324	-0-	368 1	27471 3	Y	-0-				-0-	
09		29070 X	NO RPT	-0-	-29070	-0-			Y	NO RPT				-0-	

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082															
04		27073 X	27073	-0-	-0-	-0-	286 1	26787 3	Y	-0-				-0-	
05		29543 X	27558	-0-	-1985	-0-	279 1	27279 3	Y	-0-				-0-	
06		28590 X	25966	-0-	-2624	-0-	307 1	25659 3	Y	-0-				-0-	
07		29543 X	27701	-0-	-1842	-0-	351 1	27350 3	Y	-0-				-0-	
08		27993 X	26480	-0-	-1513	-0-	350 1	26130 3	Y	-0-				-0-	
09		27060 X	NO RPT	-0-	-27060	-0-			Y	NO RPT				-0-	

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179															
04		28860 X	26087	-0-	-2773	-0-	275 1	25812 3	Y	-0-				-0-	
05		29450 X	27565	-0-	-1885	-0-	279 1	27286 3	Y	-0-				-0-	
06		28260 X	27041	-0-	-1219	-0-	319 1	26722 3	Y	-0-				-0-	
07		28923 X	27798	-0-	-1125	-0-	353 1	27445 3	Y	-0-				-0-	
08		28613 X	27700	-0-	-913	-0-	366 1	27334 3	Y	-0-				-0-	
09		27030 X	NO RPT	-0-	-27030	-0-			Y	NO RPT				-0-	

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813															
04		33420 X	29816	-0-	-3604	-0-	315 1	29501 3	Y	-0-				-0-	
05		36527 X	36527	-0-	-0-	-0-	370 1	36157 3	Y	-0-				-0-	
06		37114 X	37114	-0-	-0-	-0-	438 1	36676 3	Y	-0-				-0-	
07		36368 X	36368	-0-	-0-	-0-	461 1	35907 3	Y	-0-				-0-	
08		36518 X	35070	-0-	-1448	-0-	463 1	34607 3	Y	-0-				-0-	
09		37110 X	NO RPT	-0-	-37110	-0-			Y	NO RPT				-0-	

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907															
04		25260 X	21912	-0-	-3348	-0-	231 1	21681 3	Y	-0-				-0-	
05		26102 X	22148	-0-	-3954	-0-	224 1	21924 3	Y	-0-				-0-	
06		25260 X	20770	-0-	-4490	-0-	245 1	20525 3	Y	-0-				-0-	
07		24118 X	20636	-0-	-3482	-0-	262 1	20374 3	Y	-0-				-0-	
08		22630 X	21678	-0-	-952	-0-	286 1	21392 3	Y	-0-				-0-	
09		21900 X	NO RPT	-0-	-21900	-0-			Y	NO RPT				-0-	

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770															
04		28080 X	25759	-0-	-2321	-0-	272 1	25487 3	Y	-0-				-0-	
05		29016 X	26294	-0-	-2722	-0-	266 1	26028 3	Y	-0-				-0-	
06		28080 X	25035	-0-	-3045	-0-	296 1	24739 3	Y	-0-				-0-	
07		27466 X	25579	-0-	-1887	-0-	325 1	25254 3	Y	-0-				-0-	
08		27466 X	25988	-0-	-1478	-0-	343 1	25645 3	Y	-0-				-0-	
09		25770 X	NO RPT	-0-	-25770	-0-			Y	NO RPT				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880												
M	O	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
04		23760 X	21368	-0-	-2392	-0-	226 1	21142 3	N	-0-		-0-
05		23467 X	20049	-0-	-3418	-0-	203 1	19846 3	N	-0-		-0-
06		22260 X	19766	-0-	-2494	-0-	234 1	19532 3	N	-0-		-0-
07		22444 X	19713	-0-	-2731	-0-	250 1	19463 3	N	-0-		-0-
08		22072 X	20992	-0-	-1080	-0-	277 1	20715 3	N	-0-		-0-
09		21360 X	NO RPT	-0-	-21360	-0-			N	NO RPT		-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272												
04		31620 X	25665	-0-	-5955	-0-	271 1	25394 3	Y	-0-		-0-
05		31310 X	25516	-0-	-5794	-0-	258 1	25258 3	Y	-0-		-0-
06		29010 X	23746	-0-	-5264	-0-	281 1	23465 3	Y	-0-		-0-
07		27869 X	16439	-0-	-11430	-0-	209 1	16230 3	Y	-0-		-0-
08		27528 X	896	-0-	-26632	-0-	12 1	884 3	Y	-0-		-0-
09		25680 X	NO RPT	-0-	-25680	-0-			Y	NO RPT		-0-

JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435												
04		9900 X	7006	-0-	-2894	-0-	6993 3	13 9	Y	12	18 1	6
05		6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6490 3	24 9	Y	22	23 1	5
06		9180 X	6638	-0-	-2542	-0-	6636 3	2 9	Y	2	5 1	2
07		9486 X	6910	-0-	-2576	-0-	70 1	6832 3	Y	7	7 1	2
08		9486 X	8286	-0-	-1200	-0-	8 9			48	42 1	8
09		7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-	8233 3	53 9	Y	NO RPT		8

JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625												
04		11730 X	11253	-0-	-477	-0-	11219 3	34 9	Y	31	35 1	9
05		12121 X	11760	-0-	-361	-0-	11725 3	35 9	Y	32	35 1	6
06		11730 X	11080	-0-	-650	-0-	11049 3	31 9	Y	28	27 1	7
07		12121 X	11116	-0-	-1005	-0-	113 1	10979 3	Y	22	24 1	5
08		11780 X	10848	-0-	-932	-0-	24 9			27	28 1	4
09		11370 X	NO RPT	-0-	-11370	-0-	10818 3	30 9	Y	NO RPT		4

JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435												
04		20933 X	20933	-0-	-0-	-0-	20933 3		Y	-0-	1 1	1
05		22087 X	22087	-0-	-0-	-0-	22085 3	2 9	Y	2	2 1	1
06		20850 X	19564	-0-	-1286	-0-	19556 3	8 9	Y	7	6 1	2
07		21545 X	20038	-0-	-1507	-0-	204 1	19834 3	Y	-0-	2 1	-0-
08		21545 X	20401	-0-	-1144	-0-	20401 3		Y	-0-		-0-
09		20850 X	NO RPT	-0-	-20850	-0-			Y	NO RPT		-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035												
04		34500 X	32222	-0-	-2278	-0-	340 1	31882 3	N	-0-		-0-
05		35278 X	32687	-0-	-2591	-0-	331 1	32356 3	N	-0-		-0-
06		33840 X	31683	-0-	-2157	-0-	374 1	31309 3	N	-0-		-0-
07		34968 X	32092	-0-	-2876	-0-	407 1	31685 3	N	-0-		-0-
08		33635 X	32269	-0-	-1366	-0-	426 1	31843 3	N	-0-		-0-
09		32220 X	NO RPT	-0-	-32220	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	24300 X	21804	-0-	-2496	-0-	230	1	21574	3	Y	-0-				-0-
05	25110 X	22162	-0-	-2948	-0-	224	1	21938	3	Y	-0-				-0-
06	23580 X	21382	-0-	-2198	-0-	253	1	21129	3	Y	-0-				-0-
07	24366 X	20342	-0-	-4024	-0-	258	1	20084	3	Y	-0-				-0-
08	24366 X	22769	-0-	-1597	-0-	301	1	22468	3	Y	-0-				-0-
09	21810 X	NO RPT	-0-	-21810	-0-					Y	NO RPT				-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615															
04	24318 X	24318	-0-	-0-	-0-	1239	1	23079	3	Y	-0-				-0-
05	24361 X	24361	-0-	-0-	-0-	963	1	23398	3	Y	-0-				-0-
06	23342 X	23342	-0-	-0-	-0-	1294	1	22048	3	Y	-0-				-0-
07	23868 X	23868	-0-	-0-	-0-	1335	1	22533	3	Y	-0-				-0-
08	21643 X	21643	-0-	-0-	-0-	1161	1	20482	3	Y	-0-				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005															
04	19981 X	19981	-0-	-0-	-0-	1018	1	18963	3	Y	-0-				-0-
05	19366 X	19366	-0-	-0-	-0-	766	1	18600	3	Y	-0-				-0-
06	19064 X	19064	-0-	-0-	-0-	1057	1	18007	3	Y	-0-				-0-
07	19749 X	19749	-0-	-0-	-0-	1105	1	18644	3	Y	-0-				-0-
08	19569 X	19569	-0-	-0-	-0-	1050	1	18519	3	Y	-0-				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929															
04	27221 X	27221	-0-	-0-	-0-	1387	1	25834	3	Y	-0-				-0-
05	23967 X	23967	-0-	-0-	-0-	948	1	23019	3	Y	-0-				-0-
06	20581 X	20581	-0-	-0-	-0-	1141	1	19440	3	Y	-0-				-0-
07	19493 X	19493	-0-	-0-	-0-	1090	1	18403	3	Y	-0-				-0-
08	13870 X	13870	-0-	-0-	-0-	744	1	13126	3	Y	-0-				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661															
04	14490 X	13385	-0-	-1105	-0-	141	1	13244	3	Y	-0-				-0-
05	14973 X	13588	-0-	-1385	-0-	137	1	13451	3	Y	-0-				-0-
06	14490 X	12849	-0-	-1641	-0-	152	1	12697	3	Y	-0-				-0-
07	14105 X	13144	-0-	-961	-0-	167	1	12977	3	Y	-0-				-0-
08	13826 X	13574	-0-	-252	-0-	179	1	13395	3	Y	-0-				-0-
09	13380 X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605															
04	13980 X	12650	-0-	-1330	-0-	134	1	12516	3	Y	-0-				-0-
05	13795 X	12953	-0-	-842	-0-	131	1	12822	3	Y	-0-				-0-
06	13350 X	12105	-0-	-1245	-0-	143	1	11962	3	Y	-0-				-0-
07	13082 X	12520	-0-	-562	-0-	159	1	12361	3	Y	-0-				-0-
08	13082 X	12154	-0-	-928	-0-	161	1	11993	3	Y	-0-				-0-
09	12660 X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					Y	NO RPT				-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505															
04	16710 X	15212	-0-	-1498	-0-	161	1	15051	3	Y	-0-				-0-
05	16647 X	15464	-0-	-1183	-0-	156	1	15308	3	Y	-0-				-0-
06	16110 X	14890	-0-	-1220	-0-	176	1	14714	3	Y	-0-				-0-
07	15996 X	14786	-0-	-1210	-0-	188	1	14598	3	Y	-0-				-0-
08	15996 X	15099	-0-	-897	-0-	200	1	14899	3	Y	-0-				-0-
09	15210 X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
DAMMIER STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	279886	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	10055	PERF.10428	- 15405
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		35430 X	34785	-0-	-645	-0-	367 1	34418 3	Y	-0-	-0-	
05		36580 X	35211	-0-	-1369	-0-	356 1	34855 3	Y	-0-	-0-	
06		35970 X	33481	-0-	-2489	-0-	396 1	33085 3	Y	-0-	-0-	
07		37169 X	35361	-0-	-1808	-0-	449 1	34912 3	Y	-0-	-0-	
08		37169 X	34648	-0-	-2521	-0-	458 1	34190 3	Y	-0-	-0-	
09		34800 X	NO RPT	-0-	-34800	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DAMMIER STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	279934	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	10092	PERF.10369	- 15480
04		28920 X	27289	-0-	-1631	-0-	288 1	27001 3	Y	-0-	-0-	
05		27790 X	27790	-0-	-0-	-0-	281 1	27509 3	Y	-0-	-0-	
06		26733 X	26733	-0-	-0-	-0-	316 1	26417 3	Y	-0-	-0-	
07		30314 X	30314	-0-	-0-	-0-	385 1	29929 3	Y	-0-	-0-	
08		28210 X	27132	-0-	-1078	-0-	359 1	26773 3	Y	-0-	-0-	
09		27300 X	NO RPT	-0-	-27300	-0-			Y	NO RPT	-0-	

APPLING		WELL #:		15H	RRCID ->	280045	COMPL. DATE	08/08/2015	TOTAL DEPTH	10442	PERF.10958	- 15851
04		27150 X	24927	-0-	-2223	-0-	406 1	24521 3	Y	-0-	-0-	
05		27590 X	25539	-0-	-2051	-0-	408 1	25131 3	Y	-0-	-0-	
06		26250 X	24327	-0-	-1923	-0-	430 1	23897 3	Y	-0-	-0-	
07		26753 X	24690	-0-	-2063	-0-	477 1	24213 3	Y	-0-	-0-	
08		26257 X	24329	-0-	-1928	-0-	367 1	23962 3	Y	-0-	-0-	
09		24930 X	NO RPT	-0-	-24930	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PINATA GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	280143	COMPL. DATE	11/30/2016	TOTAL DEPTH	12675	PERF.12545	- 19603
04		11940 X	11525	-0-	-415	-0-	122 1	11403 3	N	-0-	-0-	
05		13082 X	8367	-0-	-4715	-0-	85 1	8282 3	N	-0-	-0-	
06		12660 X	9625	-0-	-3035	-0-	114 1	9511 3	N	-0-	-0-	
07		13082 X	11131	-0-	-1951	-0-	141 1	10990 3	N	-0-	-0-	
08		11904 X	10638	-0-	-1266	-0-	141 1	10497 3	N	-0-	-0-	
09		11520 X	NO RPT	-0-	-11520	-0-			N	NO RPT	-0-	

OWEN 1080 - 5		WELL #:		16H	RRCID ->	280247	COMPL. DATE	04/13/2016	TOTAL DEPTH	10332	PERF.10760	- 15003
04		32875 X	32875	-0-	-0-	-0-	347 1	32528 3	Y	-0-	-0-	
05		32997 X	32997	-0-	-0-	-0-	334 1	32663 3	Y	-0-	-0-	
06		30581 X	30581	-0-	-0-	-0-	361 1	30220 3	Y	-0-	-0-	
07		30336 X	30336	-0-	-0-	-0-	385 1	29951 3	Y	-0-	-0-	
08		29665 X	29665	-0-	-0-	-0-	392 1	29273 3	Y	-0-	-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OWEN 1080 - 5		WELL #:		15H	RRCID ->	280252	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	10652	PERF.10775	- 14856
04		21649 X	21649	-0-	-0-	-0-	229 1	21420 3	Y	-0-	-0-	
05		21818 X	21818	-0-	-0-	-0-	221 1	21597 3	Y	-0-	-0-	
06		20616 X	20616	-0-	-0-	-0-	244 1	20372 3	Y	-0-	-0-	
07		20816 X	20816	-0-	-0-	-0-	264 1	20552 3	Y	-0-	-0-	
08		20322 X	20322	-0-	-0-	-0-	269 1	20053 3	Y	-0-	-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:		9H	RRCID ->	280279	COMPL. DATE	06/06/2017	TOTAL DEPTH	9359	PERF. 9688	- 17614
04		32925 X	32925	-0-	-0-	-0-	348 1	32577 3	Y	-0-	-0-	
05		33518 X	33518	-0-	-0-	-0-	339 1	33179 3	Y	-0-	-0-	
06		30142 X	30142	-0-	-0-	-0-	356 1	29786 3	Y	-0-	-0-	
07		33522 X	33522	-0-	-0-	-0-	425 1	33097 3	Y	-0-	-0-	
08		28992 X	28992	-0-	-0-	-0-	383 1	28609 3	Y	-0-	-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		27599 X	27599	-0-	-0-	-0-	291	1	27308	3	Y	-0-		-0-
05		26980 X	26980	-0-	-0-	-0-	273	1	26707	3	Y	-0-		-0-
06		23940 X	23940	-0-	-0-	-0-	283	1	23657	3	Y	-0-		-0-
07		24821 X	24821	-0-	-0-	-0-	315	1	24506	3	Y	-0-		-0-
08		26221 X	26221	-0-	-0-	-0-	346	1	25875	3	Y	-0-		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566														
04		32314 X	32314	-0-	-0-	-0-	341	1	31973	3	Y	-0-		-0-
05		31450 X	31450	-0-	-0-	-0-	318	1	31132	3	Y	-0-		-0-
06		29806 X	29806	-0-	-0-	-0-	352	1	29454	3	Y	-0-		-0-
07		31862 X	31862	-0-	-0-	-0-	404	1	31458	3	Y	-0-		-0-
08		29679 X	29679	-0-	-0-	-0-	392	1	29287	3	Y	-0-		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758														
04		19260 X	17562	-0-	-1698	-0-	185	1	17377	3	Y	-0-		-0-
05		19902 X	18791	-0-	-1111	-0-	190	1	18601	3	Y	-0-		-0-
06		18840 X	16786	-0-	-2054	-0-	198	1	16588	3	Y	-0-		-0-
07		18724 X	16456	-0-	-2268	-0-	209	1	16247	3	Y	-0-		-0-
08		18786 X	17302	-0-	-1484	-0-	229	1	17073	3	Y	-0-		-0-
09		18180 X	NO RPT	-0-	-18180	-0-					Y	NO RPT		-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809														
04		21630 X	20890	-0-	-740	-0-	221	1	20669	3	Y	-0-		-0-
05		22351 X	21064	-0-	-1287	-0-	213	1	20851	3	Y	-0-		-0-
06		21630 X	20398	-0-	-1232	-0-	241	1	20157	3	Y	-0-		-0-
07		21886 X	21219	-0-	-667	-0-	269	1	20950	3	Y	-0-		-0-
08		21576 X	20958	-0-	-618	-0-	277	1	20681	3	Y	-0-		-0-
09		20880 X	NO RPT	-0-	-20880	-0-					Y	NO RPT		-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581														
04		15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	161	1	15086	3	Y	-0-		-0-
05		14880 X	14085	-0-	-795	-0-	142	1	13943	3	Y	-0-		-0-
06		14970 X	11410	-0-	-3560	-0-	135	1	11275	3	Y	-0-		-0-
07		15748 X	13120	-0-	-2628	-0-	166	1	12954	3	Y	-0-		-0-
08		15748 X	14208	-0-	-1540	-0-	188	1	14020	3	Y	-0-		-0-
09		15240 X	NO RPT	-0-	-15240	-0-					Y	NO RPT		-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951														
04		16020 X	14191	-0-	-1829	-0-	150	1	14041	3	Y	-0-		-0-
05		15562 X	13597	-0-	-1965	-0-	138	1	13459	3	Y	-0-		-0-
06		16350 X	12251	-0-	-4099	-0-	145	1	12106	3	Y	-0-		-0-
07		16895 X	15165	-0-	-1730	-0-	192	1	14973	3	Y	-0-		-0-
08		16895 X	14651	-0-	-2244	-0-	194	1	14457	3	Y	-0-		-0-
09		14190 X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					Y	NO RPT		-0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815														
04		19290 X	17743	-0-	-1547	-0-	187	1	17556	3	Y	-0-		-0-
05		19096 X	17327	-0-	-1769	-0-	175	1	17152	3	Y	-0-		-0-
06		18480 X	15678	-0-	-2802	-0-	185	1	15493	3	Y	-0-		-0-
07		19096 X	17318	-0-	-1778	-0-	220	1	17098	3	Y	-0-		-0-
08		18321 X	15813	-0-	-2508	-0-	209	1	15604	3	Y	-0-		-0-
09		17730 X	NO RPT	-0-	-17730	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		17160 X	15050	-0-	-2110	-0-	159	1	14891	3	Y	-0-
05		16368 X	15141	-0-	-1227	-0-	153	1	14988	3	Y	-0-
06		15840 X	14670	-0-	-1170	-0-	173	1	14497	3	Y	-0-
07		16120 X	15085	-0-	-1035	-0-	191	1	14894	3	Y	-0-
08		16120 X	13902	-0-	-2218	-0-	184	1	13718	3	Y	-0-
09		15060 X	NO RPT	-0-	-15060	-0-					Y	NO RPT

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723												
04		50250 X	47973	-0-	-2277	-0-	506	1	47467	3	Y	-0-
05		51894 X	48894	-0-	-3000	-0-	495	1	48399	3	Y	-0-
06		49620 X	46889	-0-	-2731	-0-	554	1	46335	3	Y	-0-
07		50499 X	48019	-0-	-2480	-0-	609	1	47410	3	Y	-0-
08		50313 X	47491	-0-	-2822	-0-	628	1	46863	3	Y	-0-
09		47970 X	NO RPT	-0-	-47970	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853												
04		12900 X	12545	-0-	-355	-0-	132	1	12413	3	Y	-0-
05		13082 X	11471	-0-	-1611	-0-	116	1	11355	3	Y	-0-
06		12660 X	9625	-0-	-3035	-0-	114	1	9511	3	Y	-0-
07		13082 X	10209	-0-	-2873	-0-	129	1	10080	3	Y	-0-
08		12958 X	10100	-0-	-2858	-0-	133	1	9967	3	Y	-0-
09		12540 X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					Y	NO RPT

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351												
04		32730 X	28879	-0-	-3851	-0-	305	1	28574	3	Y	-0-
05		33821 X	28619	-0-	-5202	-0-	290	1	28329	3	Y	-0-
06		32160 X	29104	-0-	-3056	-0-	344	1	28760	3	Y	-0-
07		31008 X	31008	-0-	-0-	-0-	393	1	30615	3	Y	-0-
08		30358 X	30358	-0-	-0-	-0-	401	1	29957	3	Y	-0-
09		29100 X	NO RPT	-0-	-29100	-0-					Y	NO RPT

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837												
04		35310 X	29385	-0-	-5925	-0-	29385	2			Y	-0-
05		34999 X	28565	-0-	-6434	-0-	28565	2			Y	-0-
06		32010 X	28357	-0-	-3653	-0-	28357	2			Y	-0-
07		32488 X	32360	-0-	-128	-0-	32360	2			Y	-0-
08		32488 X	29577	-0-	-2911	-0-	29577	2			Y	-0-
09		29400 X	NO RPT	-0-	-29400	-0-					Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04	240 X	35	-0-	-205	-0-	-0-	35	3			N	-0-
05	155 X	1	-0-	-154	-0-	-0-	1	3			N	-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545												
04	51600 X	48064	-0-	-3536	-0-	-0-	507	1	47557	3	Y	-0-
05	52669 X	48727	-0-	-3942	-0-	-0-	493	1	48234	3	Y	-0-
06	50010 X	46549	-0-	-3461	-0-	-0-	550	1	45999	3	Y	-0-
07	50871 X	47529	-0-	-3342	-0-	-0-	603	1	46926	3	Y	-0-
08	50313 X	46748	-0-	-3565	-0-	-0-	618	1	46130	3	Y	-0-
09	48060 X	NO RPT	-0-	-48060	-0-	-0-					Y	NO RPT

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208												
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459												
04	48960 X	42789	-0-	-6171	-0-	-0-	452	1	42337	3	Y	-0-
05	50592 X	40476	-0-	-10116	-0-	-0-	409	1	40067	3	Y	-0-
06	48240 X	40663	-0-	-7577	-0-	-0-	480	1	40183	3	Y	-0-
07	49445 X	40602	-0-	-8843	-0-	-0-	515	1	40087	3	Y	-0-
08	46159 X	39536	-0-	-6623	-0-	-0-	522	1	39014	3	Y	-0-
09	42780 X	NO RPT	-0-	-42780	-0-	-0-					Y	NO RPT

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797												
04	47787 X	47787	-0-	-0-	-0-	-0-	779	1	47008	3	Y	-0-
05	49530 X	49530	-0-	-0-	-0-	-0-	790	1	48740	3	Y	-0-
06	46595 X	46595	-0-	-0-	-0-	-0-	823	1	45772	3	Y	-0-
07	48765 X	48765	-0-	-0-	-0-	-0-	941	1	47824	3	Y	-0-
08	47671 X	47671	-0-	-0-	-0-	-0-	718	1	46953	3	Y	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727												
04	25740 X	20405	-0-	-5335	-0-	-0-	20405	2			Y	-0-
05	26598 X	20600	-0-	-5998	-0-	-0-	20600	2			Y	-0-
06	24120 X	17554	-0-	-6566	-0-	-0-	17554	2			Y	-0-
07	22382 X	22123	-0-	-259	-0-	-0-	22123	2			Y	-0-
08	22382 X	21473	-0-	-909	-0-	-0-	21473	2			Y	-0-
09	20400 X	NO RPT	-0-	-20400	-0-	-0-					Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
DORA MARTIN A		WELL #:	36H	RRCID ->	280846	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	11048	PERF.11498	- 16781
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	567 1	10568 3	Y	-0-	-0-
05		24216 X	24216	-0-	-0-	-0-	957 1	23259 3	Y	-0-	-0-
06		22000 X	22000	-0-	-0-	-0-	1219 1	20781 3	Y	-0-	-0-
07		22438 X	22438	-0-	-0-	-0-	1255 1	21183 3	Y	-0-	-0-
08		23729 X	23729	-0-	-0-	-0-	1273 1	22456 3	Y	-0-	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DORA MARTIN A		WELL #:	37H	RRCID ->	280853	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	11012	PERF.11404	- 16630
04		24074 X	24074	-0-	-0-	-0-	1227 1	22847 3	Y	-0-	-0-
05		27292 X	27292	-0-	-0-	-0-	1079 1	26213 3	Y	-0-	-0-
06		24022 X	24022	-0-	-0-	-0-	1332 1	22690 3	Y	-0-	-0-
07		24014 X	24014	-0-	-0-	-0-	1343 1	22671 3	Y	-0-	-0-
08		21972 X	21972	-0-	-0-	-0-	1178 1	20794 3	Y	-0-	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DORA MARTIN A		WELL #:	38H	RRCID ->	280854	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	11013	PERF.11447	- 16642
04		13572 X	13572	-0-	-0-	-0-	692 1	12880 3	Y	-0-	-0-
05		15185 X	15185	-0-	-0-	-0-	600 1	14585 3	Y	-0-	-0-
06		14569 X	14569	-0-	-0-	-0-	808 1	13761 3	Y	-0-	-0-
07		14289 X	14289	-0-	-0-	-0-	799 1	13490 3	Y	-0-	-0-
08		13585 X	13585	-0-	-0-	-0-	729 1	12856 3	Y	-0-	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DORA MARTIN A		WELL #:	32H	RRCID ->	280873	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	10813	PERF.11179	- 16890
04		22448 X	22448	-0-	-0-	-0-	1144 1	21304 3	Y	-0-	-0-
05		22547 X	22547	-0-	-0-	-0-	891 1	21656 3	Y	-0-	-0-
06		21458 X	21458	-0-	-0-	-0-	1189 1	20269 3	Y	-0-	-0-
07		21788 X	21788	-0-	-0-	-0-	1219 1	20569 3	Y	-0-	-0-
08		21872 X	21872	-0-	-0-	-0-	1173 1	20699 3	Y	-0-	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FASKEN STATE A2761 A		WELL #:	32H	RRCID ->	281028	COMPL. DATE	04/28/2017	TOTAL DEPTH	9555	PERF. 9806	- 14279
04		27600 X	24679	-0-	-2921	-0-	261 1	24418 3	Y	-0-	-0-
05		28334 X	24811	-0-	-3523	-0-	251 1	24560 3	Y	-0-	-0-
06		27420 X	24399	-0-	-3021	-0-	288 1	24111 3	Y	-0-	-0-
07		28334 X	23777	-0-	-4557	-0-	302 1	23475 3	Y	-0-	-0-
08		26319 X	20954	-0-	-5365	-0-	277 1	20677 3	Y	-0-	-0-
09		24690 X	NO RPT	-0-	-24690	-0-			Y	NO RPT	-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A'		WELL #:	3H	RRCID ->	281031	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	10726	PERF.10515	- 16074
04		129 X	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-	-0-
05		31 X	17	-0-	-14	-0-	17 3		Y	-0-	-0-
06		30 X	15	-0-	-15	-0-	15 3		Y	-0-	-0-
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
08		124 X	10	-0-	-114	-0-	10 3		Y	-0-	-0-
09		120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B'		WELL #:	4H	RRCID ->	281034	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	10767	PERF.10889	- 18106
04		16830 X	13632	-0-	-3198	-0-	13632 3		Y	-0-	-0-
05		15376 X	13865	-0-	-1511	-0-	13865 3		Y	-0-	-0-
06		14880 X	13075	-0-	-1805	-0-	13075 3		Y	-0-	-0-
07		15376 X	13139	-0-	-2237	-0-	133 1	13006 3	Y	-0-	-0-
08		14167 X	12789	-0-	-1378	-0-	12789 3		Y	-0-	-0-
09		13620 X	NO RPT	-0-	-13620	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		20310 X	18797	-0-	-1513	-0-	198 1	18599 3	Y	-0-				-0-
05		20956 X	18776	-0-	-2180	-0-	190 1	18586 3	Y	-0-				-0-
06		20280 X	18283	-0-	-1997	-0-	216 1	18067 3	Y	-0-				-0-
07		20956 X	19394	-0-	-1562	-0-	246 1	19148 3	Y	-0-				-0-
08		20956 X	19157	-0-	-1799	-0-	253 1	18904 3	Y	-0-				-0-
09		18810 X	NO RPT	-0-	-18810	-0-			Y	NO RPT				-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695														
04		15030 X	13871	-0-	-1159	-0-	707 1	13164 3	Y	-0-				-0-
05		14942 X	14356	-0-	-586	-0-	568 1	13788 3	Y	-0-				-0-
06		14460 X	12166	-0-	-2294	-0-	674 1	11492 3	Y	-0-				-0-
07		14508 X	13472	-0-	-1036	-0-	754 1	12718 3	Y	-0-				-0-
08		14446 X	13702	-0-	-744	-0-	735 1	12967 3	Y	-0-				-0-
09		13890 X	NO RPT	-0-	-13890	-0-			Y	NO RPT				-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802														
04		23910 X	22004	-0-	-1906	-0-	1121 1	20883 3	Y	-0-				-0-
05		23932 X	22303	-0-	-1629	-0-	882 1	21421 3	Y	-0-				-0-
06		22650 X	21455	-0-	-1195	-0-	1189 1	20266 3	Y	-0-				-0-
07		23405 X	21905	-0-	-1500	-0-	1225 1	20680 3	Y	-0-				-0-
08		23095 X	21681	-0-	-1414	-0-	1163 1	20518 3	Y	-0-				-0-
09		21990 X	NO RPT	-0-	-21990	-0-			Y	NO RPT				-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003														
04		30210 X	28004	-0-	-2206	-0-	1427 1	26577 3	Y	-0-				-0-
05		30132 X	28572	-0-	-1560	-0-	1130 1	27442 3	Y	-0-				-0-
06		29160 X	27350	-0-	-1810	-0-	1516 1	25834 3	Y	-0-				-0-
07		29636 X	27859	-0-	-1777	-0-	1558 1	26301 3	Y	-0-				-0-
08		29419 X	27367	-0-	-2052	-0-	1468 1	25899 3	Y	-0-				-0-
09		27990 X	NO RPT	-0-	-27990	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021														
04		17760 X	16720	-0-	-1040	-0-	177 1	16543 3	Y	-0-				-0-
05		17701 X	15729	-0-	-1972	-0-	159 1	15570 3	Y	-0-				-0-
06		16380 X	15130	-0-	-1250	-0-	179 1	14951 3	Y	-0-				-0-
07		17267 X	15878	-0-	-1389	-0-	201 1	15677 3	Y	-0-				-0-
08		17267 X	16184	-0-	-1083	-0-	214 1	15970 3	Y	-0-				-0-
09		16710 X	NO RPT	-0-	-16710	-0-			Y	NO RPT				-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542														
04		54270 X	50783	-0-	-3487	-0-	536 1	50247 3	Y	-0-				-0-
05		56017 X	52143	-0-	-3874	-0-	527 1	51616 3	Y	-0-				-0-
06		52890 X	49989	-0-	-2901	-0-	591 1	49398 3	Y	-0-				-0-
07		52855 X	51065	-0-	-1790	-0-	648 1	50417 3	Y	-0-				-0-
08		52855 X	50626	-0-	-2229	-0-	669 1	49957 3	Y	-0-				-0-
09		50790 X	NO RPT	-0-	-50790	-0-			Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		19230 X	15826	-0-	-3404	-0-	806	1	15020	3	Y	-0-			-0-
05		19840 X	13203	-0-	-6637	-0-	522	1	12681	3	Y	-0-			-0-
06		19200 X	9429	-0-	-9771	-0-	523	1	8906	3	Y	-0-			-0-
07		19840 X	10380	-0-	-9460	-0-	581	1	9799	3	Y	-0-			-0-
08		16368 X	11127	-0-	-5241	-0-	597	1	10530	3	Y	-0-			-0-
09		15840 X	NO RPT	-0-	-15840	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591															
04		64470 X	62881	-0-	-1589	-0-	664	1	62217	3	Y	-0-			-0-
05		66092 X	64484	-0-	-1608	-0-	652	1	63832	3	Y	-0-			-0-
06		63690 X	62095	-0-	-1595	-0-	734	1	61361	3	Y	-0-			-0-
07		65472 X	63525	-0-	-1947	-0-	806	1	62719	3	Y	-0-			-0-
08		65472 X	63220	-0-	-2252	-0-	835	1	62385	3	Y	-0-			-0-
09		62880 X	NO RPT	-0-	-62880	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838															
04		19920 X	15983	-0-	-3937	-0-	15983	2			N	-0-			-0-
05		19313 X	15890	-0-	-3423	-0-	143	1	15747	2	N	-0-			-0-
06		17940 X	14821	-0-	-3119	-0-	14821	2			N	-0-			-0-
07		17732 X	14973	-0-	-2759	-0-	14973	2			N	-0-			-0-
08		17143 X	14229	-0-	-2914	-0-	25	1	14204	2	N	-0-			-0-
09		15990 X	NO RPT	-0-	-15990	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520															
04		47550 X	46223	-0-	-1327	-0-	2355	1	43868	3	Y	-0-			-0-
05		48825 X	44344	-0-	-4481	-0-	1753	1	42591	3	Y	-0-			-0-
06		47250 X	40610	-0-	-6640	-0-	2251	1	38359	3	Y	-0-			-0-
07		48825 X	39954	-0-	-8871	-0-	2235	1	37719	3	Y	-0-			-0-
08		47771 X	42976	-0-	-4795	-0-	2305	1	40671	3	Y	-0-			-0-
09		46230 X	NO RPT	-0-	-46230	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105															
04		54720 X	42899	-0-	-11821	-0-	453	1	42446	3	Y	-0-			-0-
05		54994 X	44759	-0-	-10235	-0-	453	1	44306	3	Y	-0-			-0-
06		53220 X	46792	-0-	-6428	-0-	553	1	46239	3	Y	-0-			-0-
07		49693 X	47345	-0-	-2348	-0-	601	1	46744	3	Y	-0-			-0-
08		49693 X	46818	-0-	-2875	-0-	619	1	46199	3	Y	-0-			-0-
09		46800 X	NO RPT	-0-	-46800	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149															
04		17640 X	16892	-0-	-748	-0-	178	1	16714	3	Y	-0-			-0-
05		18228 X	16954	-0-	-1274	-0-	172	1	16782	3	Y	-0-			-0-
06		17640 X	15968	-0-	-1672	-0-	189	1	15779	3	Y	-0-			-0-
07		18073 X	16211	-0-	-1862	-0-	206	1	16005	3	Y	-0-			-0-
08		17515 X	15934	-0-	-1581	-0-	211	1	15723	3	Y	-0-			-0-
09		16890 X	NO RPT	-0-	-16890	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535															
04		25650 X	23859	-0-	-1791	-0-	252	1	23607	3	Y	-0-			-0-
05		26505 X	22271	-0-	-4234	-0-	225	1	22046	3	Y	-0-			-0-
06		27030 X	20926	-0-	-6104	-0-	247	1	20679	3	Y	-0-			-0-
07		27931 X	22386	-0-	-5545	-0-	284	1	22102	3	Y	-0-			-0-
08		27931 X	20900	-0-	-7031	-0-	276	1	20624	3	Y	-0-			-0-
09		23850 X	NO RPT	-0-	-23850	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017												TOTAL DEPTH	8974	PERF. 8720 - 17261
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
04		15000 X	3580	-0-	-11420	-0-	38	1	3542	3	Y	-0-		-0-
05		15000 X	8587	-0-	-6913	-0-	87	1	8500	3	Y	-0-		-0-
06		15000 X	8816	-0-	-6184	-0-	104	1	8712	3	Y	-0-		-0-
07		11904 X	9186	-0-	-2718	-0-	117	1	9069	3	Y	-0-		-0-
08		11904 X	7893	-0-	-4011	-0-	104	1	7789	3	Y	-0-		-0-
09		8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT		-0-

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017												TOTAL DEPTH	11238	PERF.11375 - 17900
04		21180 X	15270	-0-	-5910	-0-	15270	3			N	-0-		-0-
05		21886 X	17067	-0-	-4819	-0-	17067	3			N	-0-		-0-
06		21180 X	14894	-0-	-6286	-0-	14894	3			N	-0-		-0-
07		16337 X	14557	-0-	-1780	-0-	148	1	14409	3	N	-0-		-0-
08		17081 X	12491	-0-	-4590	-0-	12491	3			N	-0-		-0-
09		16530 X	NO RPT	-0-	-16530	-0-					N	NO RPT		-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018												TOTAL DEPTH	10496	PERF.10567 - 16589
04		18150 X	15559	-0-	-2591	-0-	164	1	15395	3	Y	-0-		-0-
05		18755 X	15358	-0-	-3397	-0-	155	1	15203	3	Y	-0-		-0-
06		17940 X	15120	-0-	-2820	-0-	179	1	14941	3	Y	-0-		-0-
07		17556 X	17556	-0-	-0-	-0-	223	1	17333	3	Y	-0-		-0-
08		17229 X	17229	-0-	-0-	-0-	228	1	17001	3	Y	-0-		-0-
09		15570 X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					Y	NO RPT		-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018												TOTAL DEPTH	10504	PERF.10661 - 17045
04		18060 X	17036	-0-	-1024	-0-	180	1	16856	3	Y	-0-		-0-
05		17887 X	16035	-0-	-1852	-0-	162	1	15873	3	Y	-0-		-0-
06		17610 X	15557	-0-	-2053	-0-	184	1	15373	3	Y	-0-		-0-
07		18197 X	16640	-0-	-1557	-0-	211	1	16429	3	Y	-0-		-0-
08		18197 X	16986	-0-	-1211	-0-	224	1	16762	3	Y	-0-		-0-
09		17040 X	NO RPT	-0-	-17040	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018												TOTAL DEPTH	11090	PERF.11143 - 16964
04		23190 X	15100	-0-	-8090	-0-	159	1	14941	3	Y	-0-		-0-
05		20646 X	14721	-0-	-5925	-0-	149	1	14572	3	Y	-0-		-0-
06		18060 X	13848	-0-	-4212	-0-	164	1	13684	3	Y	-0-		-0-
07		16926 X	15914	-0-	-1012	-0-	202	1	15712	3	Y	-0-		-0-
08		15593 X	15224	-0-	-369	-0-	201	1	15023	3	Y	-0-		-0-
09		15090 X	NO RPT	-0-	-15090	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017												TOTAL DEPTH	10540	PERF.11016 - 19067
04		29326 X	29326	-0-	-0-	-0-	310	1	29016	3	Y	-0-		-0-
05		28203 X	28203	-0-	-0-	-0-	285	1	27918	3	Y	-0-		-0-
06		29318 X	29318	-0-	-0-	-0-	346	1	28972	3	Y	-0-		-0-
07		30069 X	30069	-0-	-0-	-0-	381	1	29688	3	Y	-0-		-0-
08		30350 X	30350	-0-	-0-	-0-	401	1	29949	3	Y	-0-		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017												TOTAL DEPTH	10574	PERF.11030 - 19128
04		27046 X	27046	-0-	-0-	-0-	286	1	26760	3	Y	-0-		-0-
05		27466 X	27466	-0-	-0-	-0-	278	1	27188	3	Y	-0-		-0-
06		26162 X	26162	-0-	-0-	-0-	309	1	25853	3	Y	-0-		-0-
07		26411 X	26411	-0-	-0-	-0-	335	1	26076	3	Y	-0-		-0-
08		26196 X	26196	-0-	-0-	-0-	346	1	25850	3	Y	-0-		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
BRISCOE-MANRY 1469 EF			WELL #:		44H	RRCID ->	283383	COMPL. DATE	02/11/2018	TOTAL DEPTH	11085	PERF.11130 - 17044
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		11970 X	11906	-0-	-64	-0-	126 1	11780 3	Y	-0-		-0-
05		11811 X	11133	-0-	-678	-0-	113 1	11020 3	Y	-0-		-0-
06		11430 X	10238	-0-	-1192	-0-	121 1	10117 3	Y	-0-		-0-
07		12307 X	10517	-0-	-1790	-0-	133 1	10384 3	Y	-0-		-0-
08		12307 X	10641	-0-	-1666	-0-	141 1	10500 3	Y	-0-		-0-
09		11910 X	NO RPT	-0-	-11910	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAMILTON			WELL #:		22H	RRCID ->	283431	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	10521	PERF.11249 - 18810
04		34783 X	34783	-0-	-0-	-0-	367 1	34416 3	Y	-0-		-0-
05		35147 X	35147	-0-	-0-	-0-	356 1	34791 3	Y	-0-		-0-
06		32414 X	32414	-0-	-0-	-0-	383 1	32031 3	Y	-0-		-0-
07		35122 X	35122	-0-	-0-	-0-	446 1	34676 3	Y	-0-		-0-
08		35255 X	35255	-0-	-0-	-0-	466 1	34789 3	Y	-0-		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIE -GL PSA C			WELL #:		13H	RRCID ->	283750	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10950 - 17676
04		4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALAFOX STATE A2715			WELL #:		86H	RRCID ->	283850	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	9889	PERF.10300 - 12510
04		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	60 1	5630 3	Y	-0-		-0-
05		6572 X	5933	-0-	-639	-0-	60 1	5873 3	Y	-0-		-0-
06		6360 X	5673	-0-	-687	-0-	67 1	5606 3	Y	-0-		-0-
07		6572 X	5537	-0-	-1035	-0-	70 1	5467 3	Y	-0-		-0-
08		5983 X	5484	-0-	-499	-0-	72 1	5412 3	Y	-0-		-0-
09		5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-			Y	NO RPT		-0-

L.C. WRIGHT-REESE PSA A			WELL #:		5H	RRCID ->	283877	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	5143	PERF. N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMILTON			WELL #:		26H	RRCID ->	284065	COMPL. DATE	02/13/2021	TOTAL DEPTH	10624	PERF.11032 - 18733
04		116790 X	93993	-0-	-22797	-0-	992 1	93001 3	Y	-0-		-0-
05		114948 X	92796	-0-	-22152	-0-	939 1	91857 3	Y	-0-		-0-
06		106710 X	87329	-0-	-19381	-0-	1032 1	86297 3	Y	-0-		-0-
07		104842 X	89244	-0-	-15598	-0-	1132 1	88112 3	Y	-0-		-0-
08		99634 X	86290	-0-	-13344	-0-	1140 1	85150 3	Y	-0-		-0-
09		93990 X	NO RPT	-0-	-93990	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORA MARTIN A			WELL #:		35H	RRCID ->	284101	COMPL. DATE	01/07/2018	TOTAL DEPTH	11002	PERF.11330 - 18197
04		17468 X	17468	-0-	-0-	-0-	890 1	16578 3	Y	-0-		-0-
05		17702 X	17702	-0-	-0-	-0-	700 1	17002 3	Y	-0-		-0-
06		16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	901 1	15346 3	Y	-0-		-0-
07		15650 X	15650	-0-	-0-	-0-	875 1	14775 3	Y	-0-		-0-
08		15579 X	15579	-0-	-0-	-0-	836 1	14743 3	Y	-0-		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144															
04	62397	X	62397	-0-	-0-	-0-	1017	1	61380	3	N	-0-			-0-
05	63581	X	63581	-0-	-0-	-0-	1015	1	62566	3	N	-0-			-0-
06	60474	X	60474	-0-	-0-	-0-	1069	1	59405	3	N	-0-			-0-
07	61509	X	61509	-0-	-0-	-0-	1187	1	60322	3	N	-0-			-0-
08	60493	X	60493	-0-	-0-	-0-	912	1	59581	3	N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889															
04	34710	X	30916	-0-	-3794	-0-	326	1	30590	3	Y	-0-			-0-
05	35774	X	33192	-0-	-2582	-0-	336	1	32856	3	Y	-0-			-0-
06	34440	X	32347	-0-	-2093	-0-	382	1	31965	3	Y	-0-			-0-
07	33945	X	33623	-0-	-322	-0-	427	1	33196	3	Y	-0-			-0-
08	33201	X	32563	-0-	-638	-0-	430	1	32133	3	Y	-0-			-0-
09	32340	X	NO RPT	-0-	-32340	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019															
04	113130	X	91600	-0-	-21530	-0-	967	1	90633	3	Y	-0-			-0-
05	114886	X	90134	-0-	-24752	-0-	912	1	89222	3	Y	-0-			-0-
06	105750	X	83661	-0-	-22089	-0-	988	1	82673	3	Y	-0-			-0-
07	103726	X	83744	-0-	-19982	-0-	1063	1	82681	3	Y	-0-			-0-
08	97433	X	81115	-0-	-16318	-0-	1072	1	80043	3	Y	-0-			-0-
09	91590	X	NO RPT	-0-	-91590	-0-					Y	NO RPT			-0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074															
04	34517	X	34517	-0-	-0-	-0-	34517	3			Y	-0-			-0-
05	34471	X	34471	-0-	-0-	-0-	34471	3			Y	-0-			-0-
06	32397	X	32397	-0-	-0-	-0-	32397	3			Y	-0-			-0-
07	32782	X	32782	-0-	-0-	-0-	333	1	32449	3	Y	-0-			-0-
08	32655	X	32655	-0-	-0-	-0-	32655	3			Y	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		35503 X	35503	-0-	-0-	-0-	35503	3		Y	-0-	-0-
05		35486 X	35486	-0-	-0-	-0-	35486	3		Y	-0-	-0-
06		35730 X	32982	-0-	-2748	-0-	32982	3		Y	-0-	-0-
07		36921 X	33765	-0-	-3156	-0-	343	1	33422	3	Y	-0-
08		36921 X	34605	-0-	-2316	-0-	34605	3		Y	-0-	-0-
09		35490 X	NO RPT	-0-	-35490	-0-				Y	NO RPT	-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800												
04		20490 X	18312	-0-	-2178	-0-	193	1	18119	3	Y	-0-
05		21173 X	17906	-0-	-3267	-0-	181	1	17725	3	Y	-0-
06		20490 X	17406	-0-	-3084	-0-	206	1	17200	3	Y	-0-
07		19096 X	17438	-0-	-1658	-0-	221	1	17217	3	Y	-0-
08		19096 X	17047	-0-	-2049	-0-	225	1	16822	3	Y	-0-
09		18300 X	NO RPT	-0-	-18300	-0-				Y	NO RPT	-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670												
04		19261 X	19261	-0-	-0-	-0-	203	1	19058	3	Y	-0-
05		18259 X	16111	-0-	-2148	-0-	163	1	15948	3	Y	-0-
06		16500 X	15974	-0-	-526	-0-	189	1	15785	3	Y	-0-
07		18259 X	15205	-0-	-3054	-0-	193	1	15012	3	Y	-0-
08		18259 X	15323	-0-	-2936	-0-	202	1	15121	3	Y	-0-
09		17670 X	NO RPT	-0-	-17670	-0-				Y	NO RPT	-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935												
04		25914 X	25914	-0-	-0-	-0-	422	1	25492	3	N	-0-
05		26091 X	26091	-0-	-0-	-0-	416	1	25675	3	N	-0-
06		24537 X	24537	-0-	-0-	-0-	434	1	24103	3	N	-0-
07		25231 X	25231	-0-	-0-	-0-	487	1	24744	3	N	-0-
08		24814 X	24814	-0-	-0-	-0-	374	1	24440	3	N	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918												
04		27237 X	27237	-0-	-0-	-0-	288	1	26949	3	N	-0-
05		31341 X	28506	-0-	-2835	-0-	288	1	28218	3	N	-0-
06		30330 X	26906	-0-	-3424	-0-	318	1	26588	3	N	-0-
07		31341 X	27216	-0-	-4125	-0-	345	1	26871	3	N	-0-
08		29667 X	27305	-0-	-2362	-0-	361	1	26944	3	N	-0-
09		27600 X	NO RPT	-0-	-27600	-0-				N	NO RPT	-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413												
04		23130 X	15206	-0-	-7924	-0-	775	1	14431	3	N	-0-
05		24366 X	15338	-0-	-9028	-0-	606	1	14732	3	N	-0-
06		23580 X	13349	-0-	-10231	-0-	740	1	12609	3	N	-0-
07		24366 X	17340	-0-	-7026	-0-	970	1	16370	3	N	-0-
08		20956 X	16986	-0-	-3970	-0-	911	1	16075	3	N	-0-
09		15210 X	NO RPT	-0-	-15210	-0-				N	NO RPT	-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360												
04		27594 X	27594	-0-	-0-	-0-	1406	1	26188	3	Y	-0-
05		31840 X	31840	-0-	-0-	-0-	1259	1	30581	3	Y	-0-
06		33810 X	25120	-0-	-8690	-0-	1392	1	23728	3	Y	-0-
07		34937 X	24469	-0-	-10468	-0-	1369	1	23100	3	Y	-0-
08		34937 X	24024	-0-	-10913	-0-	1289	1	22735	3	Y	-0-
09		30810 X	NO RPT	-0-	-30810	-0-				Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658												
04	16771 X	16771	-0-	-0-	-0-	177	1	16594	3	N	-0-	-0-
05	17832 X	17832	-0-	-0-	-0-	180	1	17652	3	N	-0-	-0-
06	14970 X	14748	-0-	-222	-0-	174	1	14574	3	N	-0-	-0-
07	15737 X	15737	-0-	-0-	-0-	200	1	15537	3	N	-0-	-0-
08	15469 X	14139	-0-	-1330	-0-	187	1	13952	3	N	-0-	-0-
09	14970 X	NO RPT	-0-	-14970	-0-					N	NO RPT	-0-

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415												
04	13980 X	10937	-0-	-3043	-0-	178	1	10759	3	N	-0-	-0-
05	16030 X	16030	-0-	-0-	-0-	256	1	15774	3	N	-0-	-0-
06	13350 X	8565	-0-	-4785	-0-	151	1	8414	3	N	-0-	-0-
07	11315 X	6963	-0-	-4352	-0-	134	1	6829	3	N	-0-	-0-
08	16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	254	1	16593	3	N	-0-	-0-
09	15510 X	NO RPT	-0-	-15510	-0-					N	NO RPT	-0-

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039												
04	10620 X	10104	-0-	-516	-0-	10104	2			N	-0-	-0-
05	10974 X	10549	-0-	-425	-0-	95	1	10454	2	N	-0-	-0-
06	11280 X	10214	-0-	-1066	-0-	10214	2			N	-0-	-0-
07	11901 X	11901	-0-	-0-	-0-	11901	2			N	-0-	-0-
08	11656 X	11067	-0-	-589	-0-	19	1	11048	2	N	-0-	-0-
09	10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					N	NO RPT	-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655												
04	12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	132	1	12350	3	N	-0-	-0-
05	12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	130	1	12697	3	N	-0-	-0-
06	11490 X	10575	-0-	-915	-0-	125	1	10450	3	N	-0-	-0-
07	11983 X	11983	-0-	-0-	-0-	152	1	11831	3	N	-0-	-0-
08	11873 X	11220	-0-	-653	-0-	148	1	11072	3	N	-0-	-0-
09	11490 X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					N	NO RPT	-0-

APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211												
04	35100 X	31329	-0-	-3771	-0-	511	1	30818	3	Y	-0-	-0-
05	34875 X	31698	-0-	-3177	-0-	506	1	31192	3	Y	-0-	-0-
06	33150 X	29931	-0-	-3219	-0-	529	1	29402	3	Y	-0-	-0-
07	33883 X	30167	-0-	-3716	-0-	582	1	29585	3	Y	-0-	-0-
08	33170 X	29538	-0-	-3632	-0-	445	1	29093	3	Y	-0-	-0-
09	31320 X	NO RPT	-0-	-31320	-0-					Y	NO RPT	-0-

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549												
04	17220 X	4630	-0-	-12590	-0-	4630	2			Y	-0-	-0-
05	16895 X	-0-	-0-	-16895	-0-					Y	-0-	-0-
06	15300 X	-0-	-0-	-15300	-0-					Y	-0-	-0-
07	13175 X	-0-	-0-	-13175	-0-					Y	-0-	-0-
08	13175 X	-0-	-0-	-13175	-0-					Y	-0-	-0-
09	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX STATE A2715		WELL #: 87HR		RRCID ->	285326	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	9715	PERF.10009	- 15001
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	41280 X	38596	-0-	-2684	-0-	407 1	38189 3	N	-0-	-0-	
05	42346 X	39284	-0-	-3062	-0-	397 1	38887 3	N	-0-	-0-	
06	39660 X	37538	-0-	-2122	-0-	443 1	37095 3	N	-0-	-0-	
07	39897 X	38609	-0-	-1288	-0-	490 1	38119 3	N	-0-	-0-	
08	39897 X	38294	-0-	-1603	-0-	506 1	37788 3	N	-0-	-0-	
09	38610 X	NO RPT	-0-	-38610	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX STATE A2715		WELL #: 91HR		RRCID ->	285327	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	9871	PERF.10088	- 15033
04	37410 X	35388	-0-	-2022	-0-	374 1	35014 3	N	-0-	-0-	
05	38378 X	36358	-0-	-2020	-0-	368 1	35990 3	N	-0-	-0-	
06	36480 X	35000	-0-	-1480	-0-	414 1	34586 3	N	-0-	-0-	
07	37386 X	35840	-0-	-1546	-0-	455 1	35385 3	N	-0-	-0-	
08	36735 X	35451	-0-	-1284	-0-	468 1	34983 3	N	-0-	-0-	
09	35400 X	NO RPT	-0-	-35400	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAS ABRAS		WELL #: 6H		RRCID ->	285339	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	11071	PERF.11404	- 18549
04	23850 X	18888	-0-	-4962	-0-	18888 2		Y	-0-	-0-	
05	24149 X	22890	-0-	-1259	-0-	22890 2		Y	-0-	-0-	
06	22860 X	20763	-0-	-2097	-0-	20763 2		Y	-0-	-0-	
07	23622 X	22682	-0-	-940	-0-	22682 2		Y	-0-	-0-	
08	23622 X	21779	-0-	-1843	-0-	21779 2		Y	-0-	-0-	
09	22140 X	NO RPT	-0-	-22140	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #: 5H		RRCID ->	285416	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10908	- 19525
04	48300 X	44399	-0-	-3901	-0-	2262 1	42137 3	N	-0-	-0-	
05	47957 X	44695	-0-	-3262	-0-	1767 1	42928 3	N	-0-	-0-	
06	46230 X	41517	-0-	-4713	-0-	2301 1	39216 3	N	-0-	-0-	
07	47771 X	40056	-0-	-7715	-0-	2241 1	37815 3	N	-0-	-0-	
08	45880 X	41519	-0-	-4361	-0-	2227 1	39292 3	N	-0-	-0-	
09	44400 X	NO RPT	-0-	-44400	-0-			N	NO RPT	-0-	

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H		WELL #: 49H		RRCID ->	285542	COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL DEPTH	10956	PERF.10984	- 19192
04	24570 X	20801	-0-	-3769	-0-	220 1	20581 3	Y	-0-	-0-	
05	23405 X	21249	-0-	-2156	-0-	215 1	21034 3	Y	-0-	-0-	
06	23130 X	18971	-0-	-4159	-0-	224 1	18747 3	Y	-0-	-0-	
07	23901 X	22767	-0-	-1134	-0-	289 1	22478 3	Y	-0-	-0-	
08	23901 X	19149	-0-	-4752	-0-	253 1	18896 3	Y	-0-	-0-	
09	20790 X	NO RPT	-0-	-20790	-0-			Y	NO RPT	-0-	

APPLING PSA A		WELL #: 20HR		RRCID ->	285552	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	10739	PERF.11163	- 18211
04	25170 X	21013	-0-	-4157	-0-	343 1	20670 3	Y	-0-	-0-	
05	26164 X	21370	-0-	-4794	-0-	341 1	21029 3	Y	-0-	-0-	
06	25320 X	19886	-0-	-5434	-0-	351 1	19535 3	Y	-0-	-0-	
07	26164 X	23003	-0-	-3161	-0-	444 1	22559 3	Y	-0-	-0-	
08	21773 X	21773	-0-	-0-	-0-	328 1	21445 3	Y	-0-	-0-	
09	21000 X	NO RPT	-0-	-21000	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G		WELL #: 48H		RRCID ->	285554	COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL DEPTH	10914	PERF.10900	- 19280
04	29880 X	25591	-0-	-4289	-0-	270 1	25321 3	Y	-0-	-0-	
05	29109 X	25320	-0-	-3789	-0-	256 1	25064 3	Y	-0-	-0-	
06	28170 X	18389	-0-	-9781	-0-	217 1	18172 3	Y	-0-	-0-	
07	27466 X	21831	-0-	-5635	-0-	277 1	21554 3	Y	-0-	-0-	
08	27466 X	21323	-0-	-6143	-0-	282 1	21041 3	Y	-0-	-0-	
09	25590 X	NO RPT	-0-	-25590	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978									
OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B		WELL #:	2H	RRCID ->	285771	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	10846	PERF.10785	- 18511	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	38130 X	579	-0-	-37551	-0-	6	1	573	3	Y	-0-	-0-
05	39401 X	35845	-0-	-3556	-0-	363	1	35482	3	Y	-0-	-0-
06	35448 X	35448	-0-	-0-	-0-	419	1	35029	3	Y	-0-	-0-
07	35276 X	35276	-0-	-0-	-0-	448	1	34828	3	Y	-0-	-0-
08	35836 X	33442	-0-	-2394	-0-	442	1	33000	3	Y	-0-	-0-
09	35460 X	NO RPT	-0-	-35460	-0-					Y	NO RPT	-0-

DORA MARTIN A		WELL #:	33H	RRCID ->	285805	COMPL. DATE	01/06/2018	TOTAL DEPTH	10977	PERF.11391	- 17398	
04	28959 X	28959	-0-	-0-	-0-	1476	1	27483	3	Y	-0-	-0-
05	29864 X	29864	-0-	-0-	-0-	1181	1	28683	3	Y	-0-	-0-
06	22581 X	22581	-0-	-0-	-0-	1252	1	21329	3	Y	-0-	-0-
07	24862 X	24862	-0-	-0-	-0-	1391	1	23471	3	Y	-0-	-0-
08	25434 X	25434	-0-	-0-	-0-	1364	1	24070	3	Y	-0-	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DORA MARTIN A		WELL #:	34H	RRCID ->	285808	COMPL. DATE	01/06/2018	TOTAL DEPTH	10938	PERF.11256	- 18141	
04	20329 X	20329	-0-	-0-	-0-	1036	1	19293	3	Y	-0-	-0-
05	21013 X	21013	-0-	-0-	-0-	831	1	20182	3	Y	-0-	-0-
06	18979 X	18979	-0-	-0-	-0-	1052	1	17927	3	Y	-0-	-0-
07	17509 X	17509	-0-	-0-	-0-	979	1	16530	3	Y	-0-	-0-
08	10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	575	1	10137	3	Y	-0-	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHUCURECO A		WELL #:	1H	RRCID ->	286060	COMPL. DATE	12/04/2018	TOTAL DEPTH	11423	PERF.11316	- 19664	
04	26970 X	23846	-0-	-3124	-0-	23846	2			N	-0-	-0-
05	27435 X	24476	-0-	-2959	-0-	221	1	24255	2	N	-0-	-0-
06	25980 X	23254	-0-	-2726	-0-	23254	2			N	-0-	-0-
07	25947 X	25170	-0-	-777	-0-	25170	2			N	-0-	-0-
08	25947 X	23411	-0-	-2536	-0-	41	1	23370	2	N	-0-	-0-
09	23850 X	NO RPT	-0-	-23850	-0-					N	NO RPT	-0-

OWEN 1080 GU E		WELL #:	25H	RRCID ->	286064	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	10946	PERF.10994	- 19258	
04	25410 X	21196	-0-	-4214	-0-	224	1	20972	3	Y	-0-	-0-
05	25947 X	21704	-0-	-4243	-0-	220	1	21484	3	Y	-0-	-0-
06	24360 X	19800	-0-	-4560	-0-	234	1	19566	3	Y	-0-	-0-
07	24769 X	23152	-0-	-1617	-0-	294	1	22858	3	Y	-0-	-0-
08	24769 X	21673	-0-	-3096	-0-	286	1	21387	3	Y	-0-	-0-
09	21210 X	NO RPT	-0-	-21210	-0-					Y	NO RPT	-0-

LYSSY FAMILY		WELL #:	14H	RRCID ->	286065	COMPL. DATE	05/24/2021	TOTAL DEPTH	11223	PERF.11225	- 18955	
04	141810 X	110521	-0-	-31289	-0-	110521	2			N	-0-	-0-
05	138198 X	108866	-0-	-29332	-0-	984	1	107882	2	N	-0-	-0-
06	126960 X	100734	-0-	-26226	-0-	100734	2			N	-0-	-0-
07	124899 X	99614	-0-	-25285	-0-	99614	2			N	-0-	-0-
08	118916 X	95512	-0-	-23404	-0-	165	1	95347	2	N	-0-	-0-
09	110520 X	NO RPT	-0-	-110520	-0-					N	NO RPT	-0-

OWEN 1080-4 GU A		WELL #:	1H	RRCID ->	286121	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	10448	PERF.10840	- 18515	
04	51900 X	49005	-0-	-2895	-0-	517	1	48488	3	Y	-0-	-0-
05	53630 X	51089	-0-	-2541	-0-	517	1	50572	3	Y	-0-	-0-
06	51060 X	48967	-0-	-2093	-0-	579	1	48388	3	Y	-0-	-0-
07	51863 X	50272	-0-	-1591	-0-	638	1	49634	3	Y	-0-	-0-
08	53706 X	53706	-0-	-0-	-0-	710	1	52996	3	Y	-0-	-0-
09	49440 X	NO RPT	-0-	-49440	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	05	06	07	08	09							
04	26130	X	23513	-0-	-2617	-0-		248	1	23265	3	-0-
05	25482	X	23797	-0-	-1685	-0-		241	1	23556	3	-0-
06	24660	X	22517	-0-	-2143	-0-		266	1	22251	3	-0-
07	24738	X	22512	-0-	-2226	-0-		286	1	22226	3	-0-
08	24304	X	23215	-0-	-1089	-0-		307	1	22908	3	-0-
09	23520	X	NO RPT	-0-	-23520	-0-						-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725												
04	16140	X	14638	-0-	-1502	-0-		155	1	14483	3	-0-
05	16368	X	15420	-0-	-948	-0-		156	1	15264	3	-0-
06	15930	X	15109	-0-	-821	-0-		178	1	14931	3	-0-
07	16461	X	15353	-0-	-1108	-0-		195	1	15158	3	-0-
08	16461	X	15098	-0-	-1363	-0-		200	1	14898	3	-0-
09	15120	X	NO RPT	-0-	-15120	-0-						-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297												
04	24750	X	23232	-0-	-1518	-0-		1184	1	22048	3	-0-
05	24521	X	21600	-0-	-2921	-0-		854	1	20746	3	-0-
06	23700	X	22318	-0-	-1382	-0-		1237	1	21081	3	-0-
07	23994	X	22275	-0-	-1719	-0-		1246	1	21029	3	-0-
08	23994	X	20947	-0-	-3047	-0-		1124	1	19823	3	-0-
09	23220	X	NO RPT	-0-	-23220	-0-						-0-

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608												
04	31380	X	17501	-0-	-13879	-0-		185	1	17316	3	-0-
05	29233	X	20270	-0-	-8963	-0-		205	1	20065	3	-0-
06	25320	X	19275	-0-	-6045	-0-		228	1	19047	3	-0-
07	22623	X	22623	-0-	-0-	-0-		287	1	22336	3	-0-
08	23513	X	23513	-0-	-0-	-0-		311	1	23202	3	-0-
09	19620	X	NO RPT	-0-	-19620	-0-						-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062												
04	27120	X	25243	-0-	-1877	-0-		266	1	24977	3	-0-
05	25885	X	19161	-0-	-6724	-0-		194	1	18967	3	-0-
06	24990	X	19138	-0-	-5852	-0-		226	1	18912	3	-0-
07	26071	X	25292	-0-	-779	-0-		321	1	24971	3	-0-
08	26071	X	21759	-0-	-4312	-0-		288	1	21471	3	-0-
09	25230	X	NO RPT	-0-	-25230	-0-						-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272												
04	26880	X	24149	-0-	-2731	-0-		255	1	23894	3	-0-
05	26443	X	23815	-0-	-2628	-0-		241	1	23574	3	-0-
06	25590	X	22156	-0-	-3434	-0-		262	1	21894	3	-0-
07	24955	X	21568	-0-	-3387	-0-		274	1	21294	3	-0-
08	24955	X	22987	-0-	-1968	-0-		304	1	22683	3	-0-
09	24150	X	NO RPT	-0-	-24150	-0-						-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116												
04	24690	X	19018	-0-	-5672	-0-		969	1	18049	3	-0-
05	25234	X	16963	-0-	-8271	-0-		671	1	16292	3	-0-
06	23760	X	17715	-0-	-6045	-0-		982	1	16733	3	-0-
07	22320	X	19448	-0-	-2872	-0-		1088	1	18360	3	-0-
08	19654	X	19332	-0-	-322	-0-		1037	1	18295	3	-0-
09	19020	X	NO RPT	-0-	-19020	-0-						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		16260 X	15584	-0-	-676	-0-	165	1	15419	3	Y	-0-
05		15893 X	15893	-0-	-0-	-0-	161	1	15732	3	Y	-0-
06		15288 X	15288	-0-	-0-	-0-	181	1	15107	3	Y	-0-
07		16089 X	15454	-0-	-635	-0-	196	1	15258	3	Y	-0-
08		16089 X	15737	-0-	-352	-0-	208	1	15529	3	Y	-0-
09		15570 X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					Y	NO RPT

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586												
04		26520 X	21027	-0-	-5493	-0-	1071	1	19956	3	Y	-0-
05		24769 X	19607	-0-	-5162	-0-	775	1	18832	3	Y	-0-
06		23970 X	20756	-0-	-3214	-0-	1151	1	19605	3	Y	-0-
07		23095 X	21310	-0-	-1785	-0-	1192	1	20118	3	Y	-0-
08		23095 X	20794	-0-	-2301	-0-	1115	1	19679	3	Y	-0-
09		21030 X	NO RPT	-0-	-21030	-0-					Y	NO RPT

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704												
04		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-
05		13547 X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-
06		13110 X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-
07		13547 X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560												
04		24540 X	23183	-0-	-1357	-0-	1181	1	22002	3	Y	-0-
05		24893 X	22417	-0-	-2476	-0-	886	1	21531	3	Y	-0-
06		24090 X	18902	-0-	-5188	-0-	1048	1	17854	3	Y	-0-
07		24893 X	24362	-0-	-531	-0-	1363	1	22999	3	Y	-0-
08		23963 X	22417	-0-	-1546	-0-	1202	1	21215	3	Y	-0-
09		23190 X	NO RPT	-0-	-23190	-0-					Y	NO RPT

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050												
04		28440 X	27280	-0-	-1160	-0-	1390	1	25890	3	Y	-0-
05		30194 X	25803	-0-	-4391	-0-	1020	1	24783	3	Y	-0-
06		29220 X	24553	-0-	-4667	-0-	1361	1	23192	3	Y	-0-
07		30194 X	24478	-0-	-5716	-0-	1369	1	23109	3	Y	-0-
08		28179 X	25845	-0-	-2334	-0-	1386	1	24459	3	Y	-0-
09		27270 X	NO RPT	-0-	-27270	-0-					Y	NO RPT

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394												
04		30210 X	23949	-0-	-6261	-0-	253	1	23696	3	Y	-0-
05		31217 X	26665	-0-	-4552	-0-	270	1	26395	3	Y	-0-
06		28650 X	27874	-0-	-776	-0-	329	1	27545	3	Y	-0-
07		29605 X	28179	-0-	-1426	-0-	357	1	27822	3	Y	-0-
08		29605 X	25062	-0-	-4543	-0-	331	1	24731	3	Y	-0-
09		27870 X	NO RPT	-0-	-27870	-0-					Y	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
DORA MARTIN B PSA B		WELL #: 50H		RRCID -> 287091		COMPL. DATE 04/14/2019			TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-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	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OWEN 1080-5		WELL #: 22H		RRCID -> 287111		COMPL. DATE 11/27/2018			TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432			
04	44430 X	36731	-0-	-7699	-0-	388	1	36343	3	Y	-0-	-0-
05	43741 X	37106	-0-	-6635	-0-	375	1	36731	3	Y	-0-	-0-
06	42330 X	34709	-0-	-7621	-0-	410	1	34299	3	Y	-0-	-0-
07	40207 X	35895	-0-	-4312	-0-	455	1	35440	3	Y	-0-	-0-
08	40207 X	36070	-0-	-4137	-0-	477	1	35593	3	Y	-0-	-0-
09	36720 X	NO RPT	-0-	-36720	-0-				Y	NO RPT		-0-

OWEN 1080-5		WELL #: 23H		RRCID -> 287112		COMPL. DATE 11/27/2018			TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345			
04	46230 X	37164	-0-	-9066	-0-	392	1	36772	3	Y	-0-	-0-
05	44516 X	43092	-0-	-1424	-0-	436	1	42656	3	Y	-0-	-0-
06	42900 X	40238	-0-	-2662	-0-	475	1	39763	3	Y	-0-	-0-
07	43276 X	42093	-0-	-1183	-0-	534	1	41559	3	Y	-0-	-0-
08	43276 X	40660	-0-	-2616	-0-	537	1	40123	3	Y	-0-	-0-
09	41700 X	NO RPT	-0-	-41700	-0-				Y	NO RPT		-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B		WELL #: 9HR		RRCID -> 287113		COMPL. DATE 12/27/2018			TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229			
04	27660 X	25678	-0-	-1982	-0-	1308	1	24370	3	Y	-0-	-0-
05	28582 X	26033	-0-	-2549	-0-	1029	1	25004	3	Y	-0-	-0-
06	27660 X	24633	-0-	-3027	-0-	1365	1	23268	3	Y	-0-	-0-
07	27249 X	24715	-0-	-2534	-0-	1382	1	23333	3	Y	-0-	-0-
08	26536 X	24491	-0-	-2045	-0-	1314	1	23177	3	Y	-0-	-0-
09	25680 X	NO RPT	-0-	-25680	-0-				Y	NO RPT		-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C		WELL #: 10H		RRCID -> 287120		COMPL. DATE 12/26/2018			TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432			
04	28200 X	22445	-0-	-5755	-0-	1144	1	21301	3	Y	-0-	-0-
05	26226 X	20927	-0-	-5299	-0-	827	1	20100	3	Y	-0-	-0-
06	25380 X	21478	-0-	-3902	-0-	1191	1	20287	3	Y	-0-	-0-
07	24490 X	22133	-0-	-2357	-0-	1238	1	20895	3	Y	-0-	-0-
08	24490 X	21223	-0-	-3267	-0-	1138	1	20085	3	Y	-0-	-0-
09	22440 X	NO RPT	-0-	-22440	-0-				Y	NO RPT		-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K		WELL #: 52H		RRCID -> 287121		COMPL. DATE 03/16/2019			TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106			
04	26850 X	21206	-0-	-5644	-0-	224	1	20982	3	Y	-0-	-0-
05	26319 X	21680	-0-	-4639	-0-	219	1	21461	3	Y	-0-	-0-
06	25020 X	18981	-0-	-6039	-0-	224	1	18757	3	Y	-0-	-0-
07	23622 X	15195	-0-	-8427	-0-	193	1	15002	3	Y	-0-	-0-
08	22878 X	14667	-0-	-8211	-0-	194	1	14473	3	Y	-0-	-0-
09	21210 X	NO RPT	-0-	-21210	-0-				Y	NO RPT		-0-

DORA MARTIN B PSA C		WELL #: 51H		RRCID -> 287152		COMPL. DATE 04/19/2019			TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913			
04	28470 X	7361	-0-	-21109	-0-	375	1	6986	3	Y	-0-	-0-
05	29419 X	3441	-0-	-25978	-0-	136	1	3305	3	Y	-0-	-0-
06	28050 X	13102	-0-	-14948	-0-	726	1	12376	3	Y	-0-	-0-
07	26009 X	6649	-0-	-19360	-0-	372	1	6277	3	Y	-0-	-0-
08	33568 X	33568	-0-	-0-	-0-	1800	1	31768	3	Y	-0-	-0-
09	13110 X	NO RPT	-0-	-13110	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
DORA MARTIN B PSA D		WELL #:	52H	RRCID ->	287153	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	10890	PERF.11386	- 18764
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	32109 X	32109	-0-	-0-	-0-	1636	1	30473	3	Y	-0-
05	36165 X	36165	-0-	-0-	-0-	1430	1	34735	3	Y	-0-
06	35874 X	35874	-0-	-0-	-0-	1988	1	33886	3	Y	-0-
07	35645 X	35645	-0-	-0-	-0-	1994	1	33651	3	Y	-0-
08	36177 X	32409	-0-	-3768	-0-	1738	1	30671	3	Y	-0-
09	35880 X	NO RPT	-0-	-35880	-0-					Y	NO RPT

DORA MARTIN B PSA E		WELL #:	53H	RRCID ->	287162	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	11017	PERF.11569	- 18179
04	24780 X	20914	-0-	-3866	-0-	1066	1	19848	3	Y	-0-
05	25606 X	20852	-0-	-4754	-0-	824	1	20028	3	Y	-0-
06	22950 X	19030	-0-	-3920	-0-	1055	1	17975	3	Y	-0-
07	23188 X	18799	-0-	-4389	-0-	1052	1	17747	3	Y	-0-
08	24598 X	24598	-0-	-0-	-0-	1319	1	23279	3	Y	-0-
09	20910 X	NO RPT	-0-	-20910	-0-					Y	NO RPT

FASKEN STATE A2716 PSA A		WELL #:	98H	RRCID ->	287169	COMPL. DATE	02/17/2019	TOTAL DEPTH	9973	PERF.10174	- 16455
04	24090 X	21520	-0-	-2570	-0-	227	1	21293	3	Y	-0-
05	23374 X	22250	-0-	-1124	-0-	225	1	22025	3	Y	-0-
06	22523 X	22523	-0-	-0-	-0-	266	1	22257	3	Y	-0-
07	23033 X	22303	-0-	-730	-0-	283	1	22020	3	Y	-0-
08	23033 X	21663	-0-	-1370	-0-	286	1	21377	3	Y	-0-
09	22530 X	NO RPT	-0-	-22530	-0-					Y	NO RPT

DORA MARTIN A		WELL #:	42H	RRCID ->	287181	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL DEPTH	11377	PERF.11457	- 16729
04	82722 X	82722	-0-	-0-	-0-	4215	1	78507	3	Y	-0-
05	78802 X	75618	-0-	-3184	-0-	2990	1	72628	3	Y	-0-
06	75390 X	66035	-0-	-9355	-0-	3660	1	62375	3	Y	-0-
07	85467 X	64590	-0-	-20877	-0-	3613	1	60977	3	Y	-0-
08	85467 X	62763	-0-	-22704	-0-	3366	1	59397	3	Y	-0-
09	82710 X	NO RPT	-0-	-82710	-0-					Y	NO RPT

MARTIN PSA E		WELL #:	11H	RRCID ->	287182	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11051	PERF.10992	- 17712
04	76890 X	66160	-0-	-10730	-0-	3371	1	62789	3	Y	-0-
05	78337 X	66129	-0-	-12208	-0-	2615	1	63514	3	Y	-0-
06	75510 X	61510	-0-	-14000	-0-	3409	1	58101	3	Y	-0-
07	74307 X	61579	-0-	-12728	-0-	3444	1	58135	3	Y	-0-
08	71300 X	59874	-0-	-11426	-0-	3211	1	56663	3	Y	-0-
09	66150 X	NO RPT	-0-	-66150	-0-					Y	NO RPT

MARTIN PSA F		WELL #:	12H	RRCID ->	287183	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11015	- 17812
04	54930 X	46009	-0-	-8921	-0-	2344	1	43665	3	Y	-0-
05	53413 X	46105	-0-	-7308	-0-	1823	1	44282	3	Y	-0-
06	50100 X	43408	-0-	-6692	-0-	2406	1	41002	3	Y	-0-
07	50158 X	43103	-0-	-7055	-0-	2411	1	40692	3	Y	-0-
08	48949 X	41555	-0-	-7394	-0-	2229	1	39326	3	Y	-0-
09	46020 X	NO RPT	-0-	-46020	-0-					Y	NO RPT

M.G. LILLIE 1616 GU B		WELL #:	6H	RRCID ->	287229	COMPL. DATE	01/28/2020	TOTAL DEPTH	10448	PERF.10879	- 17869
04	34800 X	27655	-0-	-7145	-0-	292	1	27363	3	Y	-0-
05	34658 X	27527	-0-	-7131	-0-	278	1	27249	3	Y	-0-
06	32070 X	25997	-0-	-6073	-0-	307	1	25690	3	Y	-0-
07	30318 X	26064	-0-	-4254	-0-	331	1	25733	3	Y	-0-
08	29915 X	25807	-0-	-4108	-0-	341	1	25466	3	Y	-0-
09	27660 X	NO RPT	-0-	-27660	-0-					Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019												TOTAL DEPTH	11096	PERF.11480	- 17601	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		23490 X	20801	-0-	-2689	-0-	1060	1	19741	3	Y	-0-				-0-
05		24273 X	24157	-0-	-116	-0-	955	1	23202	3	Y	-0-				-0-
06		23503 X	23503	-0-	-0-	-0-	1303	1	22200	3	Y	-0-				-0-
07		22506 X	22467	-0-	-39	-0-	1257	1	21210	3	Y	-0-				-0-
08		24149 X	20993	-0-	-3156	-0-	1126	1	19867	3	Y	-0-				-0-
09		23490 X	NO RPT	-0-	-23490	-0-					Y	NO RPT				-0-

JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019												TOTAL DEPTH	10322	PERF.10816	- 17797	
04		40710 X	38241	-0-	-2469	-0-	38125	3	116	9	Y	105	107	1		29
05		40703 X	39780	-0-	-923	-0-	39645	3	135	9	Y	123	130	1		22
06		38850 X	37714	-0-	-1136	-0-	37586	3	128	9	Y	116	110	1		28
07		39587 X	37699	-0-	-1888	-0-	382	1	37217	3	Y	91	100	1		19
08		39773 X	37034	-0-	-2739	-0-	100	9								13
09		38490 X	NO RPT	-0-	-38490	-0-	36927	3	107	9	Y	97	103	1		13
09											Y	NO RPT				

JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019												TOTAL DEPTH	10394	PERF.10749	- 17730	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-				-0-
05		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019												TOTAL DEPTH	10415	PERF.10854	- 17835	
04		59430 X	58931	-0-	-499	-0-	58812	3	119	9	Y	108	113	1		34
05		64449 X	59622	-0-	-4827	-0-	59480	3	142	9	Y	129	136	1		27
06		62370 X	55677	-0-	-6693	-0-	55536	3	141	9	Y	128	119	1		36
07		64449 X	56272	-0-	-8177	-0-	570	1	55585	3	Y	106	114	1		28
08		62248 X	54954	-0-	-7294	-0-	117	9								21
09		58920 X	NO RPT	-0-	-58920	-0-	54833	3	121	9	Y	110	117	1		21
09											Y	NO RPT				21

HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020												TOTAL DEPTH	11396	PERF.11421	- 19528	
04		110760 X	84500	-0-	-26260	-0-	4306	1	80194	3	Y	-0-				-0-
05		108872 X	82884	-0-	-25988	-0-	3277	1	79607	3	Y	-0-				-0-
06		101310 X	81689	-0-	-19621	-0-	4528	1	77161	3	Y	-0-				-0-
07		99324 X	76043	-0-	-23281	-0-	4253	1	71790	3	Y	-0-				-0-
08		93062 X	70979	-0-	-22083	-0-	3807	1	67172	3	Y	-0-				-0-
09		84510 X	NO RPT	-0-	-84510	-0-					Y	NO RPT				-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020												TOTAL DEPTH	10440	PERF.10960	- 17931	
04		26010 X	21692	-0-	-4318	-0-	229	1	21463	3	Y	-0-				-0-
05		25606 X	21904	-0-	-3702	-0-	222	1	21682	3	Y	-0-				-0-
06		24780 X	20669	-0-	-4111	-0-	244	1	20425	3	Y	-0-				-0-
07		25606 X	20956	-0-	-4650	-0-	266	1	20690	3	Y	-0-				-0-
08		23746 X	20684	-0-	-3062	-0-	273	1	20411	3	Y	-0-				-0-
09		21690 X	NO RPT	-0-	-21690	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10850 - 14484												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		24210 X	7464	-0-	-16746	-0-	7464 3		Y	-0-		-0-
05		23157 X	7863	-0-	-15294	-0-	7863 3		Y	-0-		-0-
06		7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	7780 3		Y	-0-		-0-
07		8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	85 1	8275 3	Y	-0-		-0-
08		8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	8787 3		Y	-0-		-0-
09		7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-			Y	NO RPT		-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368												
04		59105 X	59105	-0-	-0-	-0-	59097 3	8 9	Y	7		35
05		67859 X	58224	-0-	-9635	-0-	58223 3	1 9	Y	1		36
06		65670 X	53340	-0-	-12330	-0-	53340 3		Y	-0-		36
07		67859 X	52624	-0-	-15235	-0-	534 1	52090 3	Y	-0-		36
08		63891 X	50851	-0-	-13040	-0-	50851 3		Y	-0-	36 1	-0-
09		59100 X	NO RPT	-0-	-59100	-0-			Y	NO RPT		-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344												
04		43740 X	41808	-0-	-1932	-0-	41801 3	7 9	Y	6		35
05		45291 X	42220	-0-	-3071	-0-	42220 3		Y	-0-		35
06		43830 X	38844	-0-	-4986	-0-	38844 3		Y	-0-		35
07		45291 X	37711	-0-	-7580	-0-	383 1	37328 3	Y	-0-		35
08		44199 X	44199	-0-	-0-	-0-	44181 3	18 9	Y	16	37 1	14
09		41820 X	NO RPT	-0-	-41820	-0-			Y	NO RPT		14

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269												
04		56460 X	50640	-0-	-5820	-0-	50640 3		Y	-0-		-0-
05		58342 X	50241	-0-	-8101	-0-	50241 3		Y	-0-		-0-
06		56460 X	46215	-0-	-10245	-0-	46215 3		Y	-0-		-0-
07		55862 X	46410	-0-	-9452	-0-	471 1	45939 3	Y	-0-		-0-
08		52886 X	44716	-0-	-8170	-0-	44716 3		Y	-0-		-0-
09		50640 X	NO RPT	-0-	-50640	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 17205												
04		70920 X	57076	-0-	-13844	-0-	57076 3		Y	-0-		-0-
05		71207 X	61737	-0-	-9470	-0-	61737 3		Y	-0-		-0-
06		60180 X	58550	-0-	-1630	-0-	58550 3		Y	-0-		-0-
07		62186 X	58450	-0-	-3736	-0-	594 1	57856 3	Y	-0-		-0-
08		61752 X	55750	-0-	-6002	-0-	55750 3		Y	-0-		-0-
09		59760 X	NO RPT	-0-	-59760	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11029 - 19587												
04		150720 X	124242	-0-	-26478	-0-	1312 1	122930 3	Y	-0-		-0-
05		148862 X	125712	-0-	-23150	-0-	1272 1	124440 3	Y	-0-		-0-
06		139260 X	117233	-0-	-22027	-0-	1385 1	115848 3	Y	-0-		-0-
07		139066 X	117680	-0-	-21386	-0-	1493 1	116187 3	Y	-0-		-0-
08		133889 X	113099	-0-	-20790	-0-	1494 1	111605 3	Y	-0-		-0-
09		124230 X	NO RPT	-0-	-124230	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11136 - 19494												
04		171120 X	140429	-0-	-30691	-0-	1482 1	138947 3	Y	-0-		-0-
05		167896 X	140584	-0-	-27312	-0-	1422 1	139162 3	Y	-0-		-0-
06		158400 X	131137	-0-	-27263	-0-	1549 1	129588 3	Y	-0-		-0-
07		158503 X	131759	-0-	-26744	-0-	1672 1	130087 3	Y	-0-		-0-
08		152272 X	127517	-0-	-24755	-0-	1685 1	125832 3	Y	-0-		-0-
09		140430 X	NO RPT	-0-	-140430	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
OWEN 1080-5		WELL #:	29H	RRCID ->	287872	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10709	PERF.11119	- 19720
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		155040 X	126291	-0-	-28749	-0-	1333 1	124958 3	Y	-0-	-0-
05		152954 X	126058	-0-	-26896	-0-	1275 1	124783 3	Y	-0-	-0-
06		144420 X	118174	-0-	-26246	-0-	1396 1	116778 3	Y	-0-	-0-
07		142724 X	119187	-0-	-23537	-0-	1512 1	117675 3	Y	-0-	-0-
08		136183 X	118967	-0-	-17216	-0-	1572 1	117395 3	Y	-0-	-0-
09		126300 X	NO RPT	-0-	-126300	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN 1080-5		WELL #:	30H	RRCID ->	287873	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10728	PERF.11084	- 19286
04		151590 X	122480	-0-	-29110	-0-	1293 1	121187 3	Y	-0-	-0-
05		150567 X	124834	-0-	-25733	-0-	1263 1	123571 3	Y	-0-	-0-
06		142110 X	116460	-0-	-25650	-0-	1376 1	115084 3	Y	-0-	-0-
07		138880 X	116190	-0-	-22690	-0-	1474 1	114716 3	Y	-0-	-0-
08		131843 X	111324	-0-	-20519	-0-	1471 1	109853 3	Y	-0-	-0-
09		122490 X	NO RPT	-0-	-122490	-0-			Y	NO RPT	-0-

DORA MARTIN A		WELL #:	41H	RRCID ->	287881	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL DEPTH	11341	PERF.11662	- 17159
04		102840 X	74756	-0-	-28084	-0-	3809 1	70947 3	Y	-0-	-0-
05		97495 X	73089	-0-	-24406	-0-	2890 1	70199 3	Y	-0-	-0-
06		92880 X	66526	-0-	-26354	-0-	3688 1	62838 3	Y	-0-	-0-
07		94364 X	66392	-0-	-27972	-0-	3714 1	62678 3	Y	-0-	-0-
08		85436 X	63894	-0-	-21542	-0-	3427 1	60467 3	Y	-0-	-0-
09		74760 X	NO RPT	-0-	-74760	-0-			Y	NO RPT	-0-

DORA MARTIN A		WELL #:	45H	RRCID ->	287882	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11588	- 15981
04		53970 X	46613	-0-	-7357	-0-	2375 1	44238 3	Y	-0-	-0-
05		57226 X	44399	-0-	-12827	-0-	1755 1	42644 3	Y	-0-	-0-
06		55380 X	43833	-0-	-11547	-0-	2430 1	41403 3	Y	-0-	-0-
07		57226 X	47433	-0-	-9793	-0-	2653 1	44780 3	Y	-0-	-0-
08		52111 X	41648	-0-	-10463	-0-	2234 1	39414 3	Y	-0-	-0-
09		46620 X	NO RPT	-0-	-46620	-0-			Y	NO RPT	-0-

DORA MARTIN A		WELL #:	46H	RRCID ->	287883	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	11393	PERF.11691	- 16385
04		64320 X	50961	-0-	-13359	-0-	2597 1	48364 3	Y	-0-	-0-
05		63426 X	49917	-0-	-13509	-0-	1974 1	47943 3	Y	-0-	-0-
06		58530 X	46052	-0-	-12478	-0-	2553 1	43499 3	Y	-0-	-0-
07		53382 X	45876	-0-	-7506	-0-	2566 1	43310 3	Y	-0-	-0-
08		52669 X	47849	-0-	-4820	-0-	2566 1	45283 3	Y	-0-	-0-
09		50970 X	NO RPT	-0-	-50970	-0-			Y	NO RPT	-0-

DORA MARTIN A		WELL #:	44H	RRCID ->	287885	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	11426	PERF.11493	- 15860
04		68490 X	54631	-0-	-13859	-0-	2784 1	51847 3	Y	-0-	-0-
05		65782 X	53982	-0-	-11800	-0-	2134 1	51848 3	Y	-0-	-0-
06		63030 X	49640	-0-	-13390	-0-	2752 1	46888 3	Y	-0-	-0-
07		64139 X	48802	-0-	-15337	-0-	2730 1	46072 3	Y	-0-	-0-
08		59613 X	48013	-0-	-11600	-0-	2575 1	45438 3	Y	-0-	-0-
09		54630 X	NO RPT	-0-	-54630	-0-			Y	NO RPT	-0-

DORA MARTIN B PSA I		WELL #:	54H	RRCID ->	287917	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	11473	PERF.11475	- 18617
04		70500 X	59185	-0-	-11315	-0-	3016 1	56169 3	Y	-0-	-0-
05		71300 X	61838	-0-	-9462	-0-	2445 1	59393 3	Y	-0-	-0-
06		69000 X	57506	-0-	-11494	-0-	3188 1	54318 3	Y	-0-	-0-
07		71300 X	55366	-0-	-15934	-0-	3097 1	52269 3	Y	-0-	-0-
08		65348 X	57667	-0-	-7681	-0-	3093 1	54574 3	Y	-0-	-0-
09		59850 X	NO RPT	-0-	-59850	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		100770 X	4136	-0-	-96634	-0-	211 1	3925 3	Y	-0-			-0-
05		104129 X	-0-	-0-	-104129	-0-			Y	-0-			-0-
06		82590 X	40600	-0-	-41990	-0-	2250 1	38350 3	Y	-0-			-0-
07		85343 X	81911	-0-	-3432	-0-	4582 1	77329 3	Y	-0-			-0-
08		79684 X	79684	-0-	-0-	-0-	4274 1	75410 3	Y	-0-			-0-
09		40590 X	NO RPT	-0-	-40590	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887													
04		59790 X	53482	-0-	-6308	-0-	53429 3	53 9	Y	48	52 1		9
05		61783 X	49228	-0-	-12555	-0-	49192 3	36 9	Y	33	36 1		6
06		59310 X	46978	-0-	-12332	-0-	46934 3	44 9	Y	40	37 1		9
07		58683 X	51489	-0-	-7194	-0-	521 1	50824 3	Y	131	124 1		16
							144 9						
08		55552 X	48930	-0-	-6622	-0-	48783 3	147 9	Y	134	133 1		17
09		53490 X	NO RPT	-0-	-53490	-0-			Y	NO RPT			17

HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194													
04		99810 X	78964	-0-	-20846	-0-	4024 1	74940 3	Y	-0-			-0-
05		98921 X	78042	-0-	-20879	-0-	3086 1	74956 3	Y	-0-			-0-
06		92730 X	70979	-0-	-21751	-0-	3934 1	67045 3	Y	-0-			-0-
07		91202 X	72733	-0-	-18469	-0-	4068 1	68665 3	Y	-0-			-0-
08		85715 X	68821	-0-	-16894	-0-	3691 1	65130 3	Y	-0-			-0-
09		78960 X	NO RPT	-0-	-78960	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150													
04		153504 X	153504	-0-	-0-	-0-	7822 1	145682 3	Y	-0-			-0-
05		149581 X	149581	-0-	-0-	-0-	5914 1	143667 3	Y	-0-			-0-
06		136673 X	136673	-0-	-0-	-0-	7576 1	129097 3	Y	-0-			-0-
07		134773 X	134773	-0-	-0-	-0-	7539 1	127234 3	Y	-0-			-0-
08		127990 X	127990	-0-	-0-	-0-	6865 1	121125 3	Y	-0-			-0-
09		94770 X	NO RPT	-0-	-94770	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734													
04		122790 X	95822	-0-	-26968	-0-	4883 1	90939 3	Y	-0-			-0-
05		121117 X	94724	-0-	-26393	-0-	3745 1	90979 3	Y	-0-			-0-
06		113010 X	86965	-0-	-26045	-0-	4820 1	82145 3	Y	-0-			-0-
07		111786 X	86399	-0-	-25387	-0-	4833 1	81566 3	Y	-0-			-0-
08		105586 X	81548	-0-	-24038	-0-	4374 1	77174 3	Y	-0-			-0-
09		95820 X	NO RPT	-0-	-95820	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875													
04		105390 X	81822	-0-	-23568	-0-	4169 1	77653 3	Y	-0-			-0-
05		103695 X	80874	-0-	-22821	-0-	3198 1	77676 3	Y	-0-			-0-
06		96900 X	74572	-0-	-22328	-0-	4133 1	70439 3	Y	-0-			-0-
07		95387 X	72849	-0-	-22538	-0-	4075 1	68774 3	Y	-0-			-0-
08		89714 X	69918	-0-	-19796	-0-	3750 1	66168 3	Y	-0-			-0-
09		81810 X	NO RPT	-0-	-81810	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HENNDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11462 - 18891												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		116790 X	93256	-0-	-23534	-0-	4752 1	88504 3	Y	-0-		-0-
05		114948 X	93383	-0-	-21565	-0-	3692 1	89691 3	Y	-0-		-0-
06		107760 X	86752	-0-	-21008	-0-	4809 1	81943 3	Y	-0-		-0-
07		106764 X	87198	-0-	-19566	-0-	4877 1	82321 3	Y	-0-		-0-
08		101525 X	83714	-0-	-17811	-0-	4490 1	79224 3	Y	-0-		-0-
09		93270 X	NO RPT	-0-	-93270	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENNDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589												
04		137370 X	103669	-0-	-33701	-0-	5283 1	98386 3	Y	-0-		-0-
05		133145 X	101683	-0-	-31462	-0-	4020 1	97663 3	Y	-0-		-0-
06		123060 X	94365	-0-	-28695	-0-	5231 1	89134 3	Y	-0-		-0-
07		120466 X	90984	-0-	-29482	-0-	5089 1	85895 3	Y	-0-		-0-
08		114483 X	57907	-0-	-56576	-0-	3106 1	54801 3	Y	-0-		-0-
09		103680 X	NO RPT	-0-	-103680	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11400 - 19105												
04		122880 X	95681	-0-	-27199	-0-	4876 1	90805 3	Y	-0-		-0-
05		120094 X	95102	-0-	-24992	-0-	3760 1	91342 3	Y	-0-		-0-
06		112320 X	87682	-0-	-24638	-0-	4860 1	82822 3	Y	-0-		-0-
07		110794 X	88265	-0-	-22529	-0-	4937 1	83328 3	Y	-0-		-0-
08		104005 X	83801	-0-	-20204	-0-	4495 1	79306 3	Y	-0-		-0-
09		95670 X	NO RPT	-0-	-95670	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944												
04		42090 X	32596	-0-	-9494	-0-	1661 1	30935 3	Y	-0-		-0-
05		41106 X	32269	-0-	-8837	-0-	1276 1	30993 3	Y	-0-		-0-
06		37950 X	29511	-0-	-8439	-0-	1636 1	27875 3	Y	-0-		-0-
07		37045 X	29331	-0-	-7714	-0-	1641 1	27690 3	Y	-0-		-0-
08		35154 X	28479	-0-	-6675	-0-	1527 1	26952 3	Y	-0-		-0-
09		32610 X	NO RPT	-0-	-32610	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781												
04		55110 X	28857	-0-	-26253	-0-	1470 1	27387 3	Y	-0-		-0-
05		51956 X	27712	-0-	-24244	-0-	1096 1	26616 3	Y	-0-		-0-
06		50280 X	26780	-0-	-23500	-0-	1484 1	25296 3	Y	-0-		-0-
07		41943 X	23884	-0-	-18059	-0-	1336 1	22548 3	Y	-0-		-0-
08		32271 X	21987	-0-	-10284	-0-	1179 1	20808 3	Y	-0-		-0-
09		28860 X	NO RPT	-0-	-28860	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11380 - 16193												
04		59250 X	35838	-0-	-23412	-0-	1826 1	34012 3	Y	-0-		-0-
05		61225 X	31693	-0-	-29532	-0-	1253 1	30440 3	Y	-0-		-0-
06		58260 X	33084	-0-	-25176	-0-	1834 1	31250 3	Y	-0-		-0-
07		52483 X	34852	-0-	-17631	-0-	1949 1	32903 3	Y	-0-		-0-
08		40672 X	32441	-0-	-8231	-0-	1740 1	30701 3	Y	-0-		-0-
09		35850 X	NO RPT	-0-	-35850	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10858 PERF.11577 - 16389												
04		57900 X	51480	-0-	-6420	-0-	2623 1	48857 3	Y	-0-		-0-
05		59830 X	40676	-0-	-19154	-0-	1608 1	39068 3	Y	-0-		-0-
06		55890 X	38841	-0-	-17049	-0-	2153 1	36688 3	Y	-0-		-0-
07		53196 X	41684	-0-	-11512	-0-	2332 1	39352 3	Y	-0-		-0-
08		53196 X	34357	-0-	-18839	-0-	1843 1	32514 3	Y	-0-		-0-
09		51480 X	NO RPT	-0-	-51480	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
DORA MARTIN B		WELL #:	48H	RRCID ->	288969	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	11517	PERF.11738	- 16067
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		37170 X	27300	-0-	-9870	-0-	1391 1	25909 3	Y	-0-	-0-
05		38409 X	34818	-0-	-3591	-0-	1377 1	33441 3	Y	-0-	-0-
06		35520 X	30383	-0-	-5137	-0-	1684 1	28699 3	Y	-0-	-0-
07		31868 X	31591	-0-	-277	-0-	1767 1	29824 3	Y	-0-	-0-
08		34813 X	29008	-0-	-5805	-0-	1556 1	27452 3	Y	-0-	-0-
09		33690 X	NO RPT	-0-	-33690	-0-			Y	NO RPT	-0-

APPLING		WELL #:	23H	RRCID ->	289070	COMPL. DATE	03/15/2020	TOTAL DEPTH	10423	PERF.10817	- 16581
04		94650 X	81032	-0-	-13618	-0-	1321 1	79711 3	N	-0-	-0-
05		97805 X	80223	-0-	-17582	-0-	1280 1	78943 3	N	-0-	-0-
06		91320 X	75123	-0-	-16197	-0-	1328 1	73795 3	N	-0-	-0-
07		91481 X	75902	-0-	-15579	-0-	1465 1	74437 3	N	-0-	-0-
08		86769 X	75275	-0-	-11494	-0-	1134 1	74141 3	N	-0-	-0-
09		81030 X	NO RPT	-0-	-81030	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIE RANCH		WELL #:	19H	RRCID ->	289224	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	10836	PERF.11397	- 15789
04		58920 X	38482	-0-	-20438	-0-	1961 1	36521 3	Y	-0-	-0-
05		60884 X	33625	-0-	-27259	-0-	1329 1	32296 3	Y	-0-	-0-
06		56280 X	31999	-0-	-24281	-0-	1774 1	30225 3	Y	-0-	-0-
07		50654 X	40165	-0-	-10489	-0-	2247 1	37918 3	Y	-0-	-0-
08		39773 X	30282	-0-	-9491	-0-	1624 1	28658 3	Y	-0-	-0-
09		38490 X	NO RPT	-0-	-38490	-0-			Y	NO RPT	-0-

APPLING		WELL #:	24H	RRCID ->	289439	COMPL. DATE	03/15/2020	TOTAL DEPTH	10265	PERF.10893	- 16745
04		87330 X	72647	-0-	-14683	-0-	1184 1	71463 3	N	-0-	-0-
05		88133 X	70775	-0-	-17358	-0-	1129 1	69646 3	N	-0-	-0-
06		81240 X	65304	-0-	-15936	-0-	1154 1	64150 3	N	-0-	-0-
07		81995 X	67294	-0-	-14701	-0-	1299 1	65995 3	N	-0-	-0-
08		77996 X	65047	-0-	-12949	-0-	980 1	64067 3	N	-0-	-0-
09		72660 X	NO RPT	-0-	-72660	-0-			N	NO RPT	-0-

GOLLA GU B		WELL #:	16H	RRCID ->	289488	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	10611	PERF.11046	- 15997
04		51030 X	43573	-0-	-7457	-0-	1256 1	42317 3	Y	-0-	13
05		50282 X	42863	-0-	-7419	-0-	1668 1	41195 3	Y	-0-	13
06		49876 X	49876	-0-	-0-	-0-	1792 1	48084 3	Y	-0-	13
07		46190 X	44185	-0-	-2005	-0-	1656 1	42529 3	Y	-0-	13
08		45012 X	43870	-0-	-1142	-0-	1552 1	42318 3	Y	-0-	13
09		49890 X	NO RPT	-0-	-49890	-0-			Y	NO RPT	13

GOLLA GU A		WELL #:	14H	RRCID ->	289489	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	10569	PERF.10975	- 15926
04		41070 X	30977	-0-	-10093	-0-	893 1	30084 3	Y	-0-	11
05		41726 X	32471	-0-	-9255	-0-	1263 1	31208 3	Y	-0-	11
06		37830 X	28949	-0-	-8881	-0-	1040 1	27909 3	Y	-0-	11
07		36673 X	30305	-0-	-6368	-0-	1135 1	29170 3	Y	-0-	11
08		34007 X	31513	-0-	-2494	-0-	1114 1	30399 3	Y	-0-	11
09		31410 X	NO RPT	-0-	-31410	-0-			Y	NO RPT	11

GOLLA GU B		WELL #:	15H	RRCID ->	289490	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10970	- 15921
04		38580 X	34007	-0-	-4573	-0-	981 1	33026 3	Y	-0-	13
05		38068 X	34600	-0-	-3468	-0-	1346 1	33254 3	Y	-0-	13
06		36360 X	30256	-0-	-6104	-0-	1087 1	29169 3	Y	-0-	13
07		35681 X	29925	-0-	-5756	-0-	1121 1	28804 3	Y	-0-	13
08		35278 X	30799	-0-	-4479	-0-	1089 1	29710 3	Y	-0-	13
09		34020 X	NO RPT	-0-	-34020	-0-			Y	NO RPT	13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
L.C. WRIGHT PSA E		WELL #: 9H		RRCID -> 290677		COMPL. DATE 02/28/2021			TOTAL DEPTH 10723 PERF.10998 - 18276		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	107700 X	88275	-0-	-19425	-0-	932	1	87343	3	Y	-0-
05	90086 X	86353	-0-	-3733	-0-	874	1	85479	3	Y	-0-
06	97260 X	80197	-0-	-17063	-0-	948	1	79249	3	Y	-0-
07	100502 X	81149	-0-	-19353	-0-	1030	1	80119	3	Y	-0-
08	100502 X	78578	-0-	-21924	-0-	1038	1	77540	3	Y	-0-
09	88290 X	NO RPT	-0-	-88290	-0-					Y	NO RPT

L.C. WRIGHT PSA F		WELL #: 10H		RRCID -> 290678		COMPL. DATE 02/28/2021			TOTAL DEPTH 10676 PERF.11159 - 17979		
04	81060 X	59127	-0-	-21933	-0-	624	1	58503	3	Y	-0-
05	74524 X	60385	-0-	-14139	-0-	611	1	59774	3	Y	-0-
06	72120 X	61227	-0-	-10893	-0-	723	1	60504	3	Y	-0-
07	74524 X	55107	-0-	-19417	-0-	699	1	54408	3	Y	-0-
08	64418 X	51476	-0-	-12942	-0-	680	1	50796	3	Y	-0-
09	61230 X	NO RPT	-0-	-61230	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX STATE PSA E		WELL #: 501H		RRCID -> 290836		COMPL. DATE 03/29/2021			TOTAL DEPTH 9968 PERF.10517 - 16199		
04	104400 X	88257	-0-	-16143	-0-	932	1	87325	3	N	-0-
05	104067 X	92176	-0-	-11891	-0-	932	1	91244	3	N	-0-
06	98370 X	87765	-0-	-10605	-0-	1037	1	86728	3	N	-0-
07	97247 X	87736	-0-	-9511	-0-	1113	1	86623	3	N	-0-
08	95635 X	85352	-0-	-10283	-0-	1128	1	84224	3	N	-0-
09	89190 X	NO RPT	-0-	-89190	-0-					N	NO RPT

PALAFOX STATE PSA B		WELL #: 100H		RRCID -> 290841		COMPL. DATE 03/29/2021			TOTAL DEPTH 10115 PERF.10621 - 16345		
04	111300 X	89689	-0-	-21611	-0-	947	1	88742	3	N	-0-
05	109523 X	93455	-0-	-16068	-0-	945	1	92510	3	N	-0-
06	103920 X	86440	-0-	-17480	-0-	1021	1	85419	3	N	-0-
07	101835 X	86245	-0-	-15590	-0-	1094	1	85151	3	N	-0-
08	99076 X	86831	-0-	-12245	-0-	1147	1	85684	3	N	-0-
09	90450 X	NO RPT	-0-	-90450	-0-					N	NO RPT

PALAFOX STATE PSA D		WELL #: 101H		RRCID -> 290842		COMPL. DATE 03/29/2021			TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 16484		
04	138480 X	115263	-0-	-23217	-0-	1217	1	114046	3	N	-0-
05	137950 X	116311	-0-	-21639	-0-	1177	1	115134	3	N	-0-
06	130740 X	108750	-0-	-21990	-0-	1285	1	107465	3	N	-0-
07	128929 X	107952	-0-	-20977	-0-	1370	1	106582	3	N	-0-
08	125240 X	104233	-0-	-21007	-0-	1377	1	102856	3	N	-0-
09	115260 X	NO RPT	-0-	-115260	-0-					N	NO RPT

PALAFOX STATE PSA C		WELL #: 500H		RRCID -> 290843		COMPL. DATE 03/30/2021			TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 16302		
04	101130 X	86187	-0-	-14943	-0-	910	1	85277	3	N	-0-
05	100564 X	89062	-0-	-11502	-0-	901	1	88161	3	N	-0-
06	94950 X	84604	-0-	-10346	-0-	1000	1	83604	3	N	-0-
07	94829 X	86164	-0-	-8665	-0-	1093	1	85071	3	N	-0-
08	92318 X	87047	-0-	-5271	-0-	1150	1	85897	3	N	-0-
09	86190 X	NO RPT	-0-	-86190	-0-					N	NO RPT

APPLING PSA D		WELL #: 27H		RRCID -> 291068		COMPL. DATE 05/16/2021			TOTAL DEPTH 10891 PERF.11129 - 20012		
04	219900 X	184372	-0-	-35528	-0-	3006	1	181366	3	N	-0-
05	221092 X	183477	-0-	-37615	-0-	2928	1	180549	3	N	-0-
06	203520 X	169107	-0-	-34413	-0-	2989	1	166118	3	N	-0-
07	200601 X	167931	-0-	-32670	-0-	3241	1	164690	3	N	-0-
08	192572 X	158867	-0-	-33705	-0-	2394	1	156473	3	N	-0-
09	184380 X	NO RPT	-0-	-184380	-0-					N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING PSA C		WELL #:		26H	RRCID ->	291070	COMPL. DATE	05/16/2021	TOTAL DEPTH	10850	PERF.11203	- 20084
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		228330 X	196453	-0-	-31877	-0-	3203 1	193250 3	N	-0-		-0-
05		229400 X	196813	-0-	-32587	-0-	3140 1	193673 3	N	-0-		-0-
06		215100 X	185063	-0-	-30037	-0-	3271 1	181792 3	N	-0-		-0-
07		215853 X	185787	-0-	-30066	-0-	3586 1	182201 3	N	-0-		-0-
08		209095 X	180507	-0-	-28588	-0-	2720 1	177787 3	N	-0-		-0-
09		196440 X	NO RPT	-0-	-196440	-0-			N	NO RPT		-0-

APPLING PSA E		WELL #:		28H	RRCID ->	291072	COMPL. DATE	05/16/2021	TOTAL DEPTH	10884	PERF.11195	- 21502
04		226110 X	198669	-0-	-27441	-0-	3239 1	195430 3	N	-0-		-0-
05		227695 X	201759	-0-	-25936	-0-	3219 1	198540 3	N	-0-		-0-
06		204600 X	192038	-0-	-12562	-0-	3394 1	188644 3	N	-0-		-0-
07		205375 X	194759	-0-	-10616	-0-	3759 1	191000 3	N	-0-		-0-
08		205282 X	190677	-0-	-14605	-0-	2873 1	187804 3	N	-0-		-0-
09		198660 X	NO RPT	-0-	-198660	-0-			N	NO RPT		-0-

APPLING PSA F		WELL #:		29H	RRCID ->	291073	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	10850	PERF.11235	- 18507
04		182940 X	155560	-0-	-27380	-0-	2536 1	153024 3	N	-0-		-0-
05		182249 X	156016	-0-	-26233	-0-	2489 1	153527 3	N	-0-		-0-
06		170100 X	145657	-0-	-24443	-0-	2574 1	143083 3	N	-0-		-0-
07		170004 X	145134	-0-	-24870	-0-	2801 1	142333 3	N	-0-		-0-
08		165168 X	140362	-0-	-24806	-0-	2115 1	138247 3	N	-0-		-0-
09		155550 X	NO RPT	-0-	-155550	-0-			N	NO RPT		-0-

DAWSON 1352		WELL #:		500H	RRCID ->	291293	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	10096	PERF.10659	- 15704
04		59067 X	59067	-0-	-0-	-0-	58343 3	724 9	Y	658	630 1	63
05		55800 X	51922	-0-	-3878	-0-	51365 3	557 9	Y	506	531 1	38
06		57420 X	46316	-0-	-11104	-0-	45851 3	465 9	Y	423	406 1	55
07		61039 X	36377	-0-	-24662	-0-	368 1	35866 3	Y	130	163 1	22
							143 9					
08		61039 X	176	-0-	-60863	-0-	176 3		Y	-0-	22 1	-0-
09		59070 X	NO RPT	-0-	-59070	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAWSON 1352		WELL #:		1H	RRCID ->	291352	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	10308	PERF.10702	- 15790
04		37950 X	30616	-0-	-7334	-0-	29993 3	623 9	Y	566	527 1	53
05		37882 X	31106	-0-	-6776	-0-	30819 3	287 9	Y	261	294 1	20
06		36660 X	29973	-0-	-6687	-0-	29624 3	349 9	Y	317	298 1	39
07		34937 X	32054	-0-	-2883	-0-	321 1	31256 3	Y	434	416 1	57
							477 9					
08		33418 X	30513	-0-	-2905	-0-	30054 3	459 9	Y	417	427 1	47
09		30630 X	NO RPT	-0-	-30630	-0-			Y	NO RPT		47

DAWSON 1352		WELL #:		2H	RRCID ->	291353	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	10410	PERF.10901	- 15967
04		47130 X	42877	-0-	-4253	-0-	42367 3	510 9	Y	464	451 1	48
05		47585 X	41725	-0-	-5860	-0-	41141 3	584 9	Y	531	538 1	41
06		46050 X	37908	-0-	-8142	-0-	37409 3	499 9	Y	454	434 1	61
07		46221 X	40744	-0-	-5477	-0-	410 1	39972 3	Y	329	340 1	50
							362 9					
08		44981 X	40234	-0-	-4747	-0-	39661 3	573 9	Y	521	511 1	60
09		42870 X	NO RPT	-0-	-42870	-0-			Y	NO RPT		60

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10510 - 15641													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		48900 X	47228	-0-	-1672	-0-	46524 3	704 9	Y	640	617 1		62
05		49104 X	44668	-0-	-4436	-0-	44063 3	605 9	Y	550	571 1		41
06		47520 X	39993	-0-	-7527	-0-	39374 3	619 9	Y	563	532 1		72
07		48794 X	41201	-0-	-7593	-0-	412 1	40198 3	Y	537	534 1		75
							591 9						
08		48794 X	41479	-0-	-7315	-0-	41149 3	330 9	Y	300	337 1		38
09		47220 X	NO RPT	-0-	-47220	-0-			Y	NO RPT			38

DAWSON 1352 WELL #: 502H RRCID -> 291355 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10781 - 15852													
04		57780 X	52164	-0-	-5616	-0-	51652 3	512 9	Y	465	450 1		46
05		56792 X	50056	-0-	-6736	-0-	49690 3	366 9	Y	333	353 1		26
06		54570 X	45483	-0-	-9087	-0-	44955 3	528 9	Y	480	445 1		61
07		55397 X	47839	-0-	-7558	-0-	480 1	46828 3	Y	483	476 1		68
							531 9						
08		54777 X	47325	-0-	-7452	-0-	47014 3	311 9	Y	283	315 1		36
09		52170 X	NO RPT	-0-	-52170	-0-			Y	NO RPT			36

DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10428 PERF.11173 - 16265													
04		60210 X	52240	-0-	-7970	-0-	51594 3	646 9	Y	587	593 1		59
05		59613 X	51372	-0-	-8241	-0-	50737 3	635 9	Y	577	594 1		42
06		57690 X	47549	-0-	-10141	-0-	46864 3	685 9	Y	623	586 1		79
07		57505 X	51767	-0-	-5738	-0-	520 1	50668 3	Y	526	531 1		74
							579 9						
08		55800 X	47360	-0-	-8440	-0-	46968 3	392 9	Y	356	386 1		44
09		52230 X	NO RPT	-0-	-52230	-0-			Y	NO RPT			44

SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11280 - 15512													
04		99660 X	66592	-0-	-33068	-0-	3393 1	63199 3	Y	-0-			-0-
05		95604 X	68162	-0-	-27442	-0-	2695 1	65467 3	Y	-0-			-0-
06		87120 X	57932	-0-	-29188	-0-	3211 1	54721 3	Y	-0-			-0-
07		83917 X	57040	-0-	-26877	-0-	3191 1	53849 3	Y	-0-			-0-
08		77283 X	61222	-0-	-16061	-0-	3284 1	57938 3	Y	-0-			-0-
09		66600 X	NO RPT	-0-	-66600	-0-			Y	NO RPT			-0-

CRAFT WELL #: 3H RRCID -> 291537 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11453 - 16215													
04		121080 X	95890	-0-	-25190	-0-	4886 1	91004 3	Y	-0-			-0-
05		118110 X	93511	-0-	-24599	-0-	3697 1	89814 3	Y	-0-			-0-
06		109650 X	85617	-0-	-24033	-0-	4746 1	80871 3	Y	-0-			-0-
07		110236 X	83005	-0-	-27231	-0-	4643 1	78362 3	Y	-0-			-0-
08		104377 X	78733	-0-	-25644	-0-	4223 1	74510 3	Y	-0-			-0-
09		95880 X	NO RPT	-0-	-95880	-0-			Y	NO RPT			-0-

CRAFT WELL #: 4H RRCID -> 291539 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11694 - 16533													
04		137160 X	108327	-0-	-28833	-0-	5520 1	102807 3	Y	-0-			-0-
05		133300 X	108988	-0-	-24312	-0-	4309 1	104679 3	Y	-0-			-0-
06		124230 X	101285	-0-	-22945	-0-	5614 1	95671 3	Y	-0-			-0-
07		122667 X	97491	-0-	-25176	-0-	5453 1	92038 3	Y	-0-			-0-
08		116343 X	92288	-0-	-24055	-0-	4950 1	87338 3	Y	-0-			-0-
09		108330 X	NO RPT	-0-	-108330	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
HEIM		WELL #:		7H	RRCID ->	291664	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	11110	PERF.11244	- 15752		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	131250 X	103401	-0-	-27849	-0-		5269	1	98132	3	Y	-0-		-0-
05	128805 X	101911	-0-	-26894	-0-		4029	1	97882	3	Y	-0-		-0-
06	122010 X	93848	-0-	-28162	-0-		5202	1	88646	3	Y	-0-		-0-
07	118854 X	92601	-0-	-26253	-0-		5180	1	87421	3	Y	-0-		-0-
08	111786 X	88198	-0-	-23588	-0-		4731	1	83467	3	Y	-0-		-0-
09	103410 X	NO RPT	-0-	-103410	-0-						Y	NO RPT		-0-

DORA MARTIN A		WELL #:		56H	RRCID ->	291687	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	11157	PERF.11386	- 17275		
04	181350 X	145967	-0-	-35383	-0-		7438	1	138529	3	Y	-0-		-0-
05	177382 X	144658	-0-	-32724	-0-		5719	1	138939	3	Y	-0-		-0-
06	165570 X	130661	-0-	-34909	-0-		7242	1	123419	3	Y	-0-		-0-
07	164021 X	125429	-0-	-38592	-0-		7016	1	118413	3	Y	-0-		-0-
08	157294 X	121620	-0-	-35674	-0-		6523	1	115097	3	Y	-0-		-0-
09	145980 X	NO RPT	-0-	-145980	-0-						Y	NO RPT		-0-

OWEN 1080 GU G		WELL #:		31H	RRCID ->	291738	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10834	PERF.11106	- 18649		
04	146010 X	116370	-0-	-29640	-0-		1229	1	115141	3	Y	-0-		-0-
05	144305 X	115667	-0-	-28638	-0-		1170	1	114497	3	Y	-0-		-0-
06	133680 X	107609	-0-	-26071	-0-		1271	1	106338	3	Y	-0-		-0-
07	131936 X	108363	-0-	-23573	-0-		1375	1	106988	3	Y	-0-		-0-
08	125705 X	104432	-0-	-21273	-0-		1380	1	103052	3	Y	-0-		-0-
09	116370 X	NO RPT	-0-	-116370	-0-						Y	NO RPT		-0-

OWEN 1080 GU H		WELL #:		32H	RRCID ->	291739	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10854	PERF.11054	- 18813		
04	158640 X	111032	-0-	-47608	-0-		1172	1	109860	3	Y	-0-		-0-
05	154349 X	100508	-0-	-53841	-0-		1017	1	99491	3	Y	-0-		-0-
06	141420 X	90949	-0-	-50471	-0-		1075	1	89874	3	Y	-0-		-0-
07	138539 X	94994	-0-	-43545	-0-		1205	1	93789	3	Y	-0-		-0-
08	128929 X	89907	-0-	-39022	-0-		1188	1	88719	3	Y	-0-		-0-
09	111030 X	NO RPT	-0-	-111030	-0-						Y	NO RPT		-0-

OWEN 1080 GU K		WELL #:		35H	RRCID ->	291740	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10855	PERF.11034	- 19361		
04	171150 X	135614	-0-	-35536	-0-		1432	1	134180	3	Y	2		2
05	165974 X	132515	-0-	-33459	-0-		1340	1	131175	3	Y	-0-		2
06	155400 X	121776	-0-	-33624	-0-		1439	1	120337	3	Y	-0-		2
07	153016 X	125698	-0-	-27318	-0-		1595	1	124102	3	Y	1		3
08	147591 X	117720	-0-	-29871	-0-		1556	1	116164	3	Y	-0-		3
09	135600 X	NO RPT	-0-	-135600	-0-						Y	NO RPT		3

OWEN BRISCOE MANRY GU N		WELL #:		55H	RRCID ->	291797	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10883	PERF.10998	- 19092		
04	177810 X	133494	-0-	-44316	-0-		1409	1	132085	3	Y	-0-		-0-
05	171833 X	131051	-0-	-40782	-0-		1326	1	129725	3	Y	-0-		-0-
06	157350 X	120693	-0-	-36657	-0-		1426	1	119267	3	Y	-0-		-0-
07	153853 X	118580	-0-	-35273	-0-		1504	1	117076	3	Y	-0-		-0-
08	145948 X	111765	-0-	-34183	-0-		1477	1	110288	3	Y	-0-		-0-
09	133500 X	NO RPT	-0-	-133500	-0-						Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
OWEN BRISCOE MANNY GU O WELL #: 56H RRCID -> 291855 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11096 - 19469												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	199110	X	153280	-0-	-45830	-0-	1618	1	151662	3	Y	-0-
05	194184	X	151731	-0-	-42453	-0-	1535	1	150196	3	Y	-0-
06	178050	X	139864	-0-	-38186	-0-	1652	1	138212	3	Y	-0-
07	175305	X	138476	-0-	-36829	-0-	1757	1	136719	3	Y	-0-
08	166749	X	132216	-0-	-34533	-0-	1747	1	130469	3	Y	-0-
09	153270	X	NO RPT	-0-	-153270	-0-					Y	NO RPT

OWEN 1080 GU J WELL #: 34H RRCID -> 291858 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11098 - 19195												
04	164730	X	124659	-0-	-40071	-0-	1316	1	123342	3	Y	1
05	159061	X	122424	-0-	-36637	-0-	1238	1	121186	3	Y	-0-
06	146040	X	111597	-0-	-34443	-0-	1319	1	110278	3	Y	-0-
07	142693	X	107495	-0-	-35198	-0-	1364	1	106130	3	Y	1
08	135501	X	101916	-0-	-33585	-0-	1347	1	100569	3	Y	-0-
09	124650	X	NO RPT	-0-	-124650	-0-					Y	NO RPT

OWEN BRISCOE MANNY GU L WELL #: 53H RRCID -> 291939 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11180 - 19280												
04	191580	X	147276	-0-	-44304	-0-	1555	1	145721	3	Y	-0-
05	186930	X	144856	-0-	-42074	-0-	1465	1	143391	3	Y	-0-
06	171300	X	132701	-0-	-38599	-0-	1568	1	131133	3	Y	-0-
07	167865	X	130663	-0-	-37202	-0-	1658	1	129005	3	Y	-0-
08	160766	X	124946	-0-	-35820	-0-	1651	1	123295	3	Y	-0-
09	147270	X	NO RPT	-0-	-147270	-0-					Y	NO RPT

OWEN BRISCOE MANNY GU M WELL #: 54H RRCID -> 292041 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11013 - 19089												
04	171360	X	127732	-0-	-43628	-0-	1348	1	126384	3	Y	-0-
05	168175	X	125956	-0-	-42219	-0-	1274	1	124682	3	Y	-0-
06	150030	X	116439	-0-	-33591	-0-	1376	1	115063	3	Y	-0-
07	147560	X	113556	-0-	-34004	-0-	1441	1	112115	3	Y	-0-
08	139035	X	107046	-0-	-31989	-0-	1414	1	105632	3	Y	-0-
09	127740	X	NO RPT	-0-	-127740	-0-					Y	NO RPT

OWEN 1080 GU I WELL #: 33H RRCID -> 292093 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11189 - 19053												
04	149160	X	113071	-0-	-36089	-0-	1194	1	111876	3	Y	1
05	144367	X	109867	-0-	-34500	-0-	1111	1	108756	3	Y	-0-
06	133920	X	100455	-0-	-33465	-0-	1187	1	99268	3	Y	-0-
07	131037	X	98572	-0-	-32465	-0-	1251	1	97319	3	Y	2
08	123628	X	94210	-0-	-29418	-0-	1245	1	92965	3	Y	-0-
09	113070	X	NO RPT	-0-	-113070	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 104H RRCID -> 292221 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10099 - 17981												
04	159840	X	119463	-0-	-40377	-0-	1261	1	118202	3	Y	-0-
05	158348	X	118221	-0-	-40127	-0-	1196	1	117025	3	Y	-0-
06	142830	X	109918	-0-	-32912	-0-	1299	1	108619	3	Y	-0-
07	141236	X	108591	-0-	-32645	-0-	1378	1	107213	3	Y	-0-
08	131409	X	103721	-0-	-27688	-0-	1371	1	102350	3	Y	-0-
09	119460	X	NO RPT	-0-	-119460	-0-					Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 105H RRCID -> 292222 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10229 - 18122													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		153450 X	126195	-0-	-27255	-0-	1332	1	124863	3	Y	-0-	-0-
05		152303 X	125690	-0-	-26613	-0-	1271	1	124419	3	Y	-0-	-0-
06		144300 X	111020	-0-	-33280	-0-	1312	1	109708	3	Y	-0-	-0-
07		140864 X	107098	-0-	-33766	-0-	1359	1	105739	3	Y	-0-	-0-
08		138167 X	104972	-0-	-33195	-0-	1387	1	103585	3	Y	-0-	-0-
09		126210 X	NO RPT	-0-	-126210	-0-					Y	NO RPT	-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 504H RRCID -> 292223 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10002 - 17895													
04		139920 X	117559	-0-	-22361	-0-	1241	1	116318	3	Y	-0-	-0-
05		140678 X	116720	-0-	-23958	-0-	1181	1	115539	3	Y	-0-	-0-
06		136140 X	107564	-0-	-28576	-0-	1271	1	106293	3	Y	-0-	-0-
07		133796 X	105588	-0-	-28208	-0-	1340	1	104248	3	Y	-0-	-0-
08		126790 X	102447	-0-	-24343	-0-	1354	1	101093	3	Y	-0-	-0-
09		117570 X	NO RPT	-0-	-117570	-0-					Y	NO RPT	-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 106H RRCID -> 292281 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10184 - 18075													
04		166320 X	127041	-0-	-39279	-0-	1341	1	125700	3	Y	-0-	-0-
05		169136 X	124694	-0-	-44442	-0-	1261	1	123433	3	Y	-0-	-0-
06		163680 X	114076	-0-	-49604	-0-	1348	1	112728	3	Y	-0-	-0-
07		155310 X	111341	-0-	-43969	-0-	1413	1	109928	3	Y	-0-	-0-
08		137547 X	104271	-0-	-33276	-0-	1378	1	102893	3	Y	-0-	-0-
09		127050 X	NO RPT	-0-	-127050	-0-					Y	NO RPT	-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 107H RRCID -> 292283 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10277 - 18118													
04		152850 X	126908	-0-	-25942	-0-	1340	1	125568	3	Y	-0-	-0-
05		154566 X	126231	-0-	-28335	-0-	1277	1	124954	3	Y	-0-	-0-
06		149580 X	119144	-0-	-30436	-0-	1408	1	117736	3	Y	-0-	-0-
07		145235 X	119239	-0-	-25996	-0-	1513	1	117726	3	Y	-0-	-0-
08		136090 X	105601	-0-	-30489	-0-	1395	1	104206	3	Y	-0-	-0-
09		126900 X	NO RPT	-0-	-126900	-0-					Y	NO RPT	-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 503H RRCID -> 292291 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9799 - 17893													
04		138300 X	115363	-0-	-22937	-0-	1218	1	114145	3	Y	-0-	-0-
05		142383 X	114634	-0-	-27749	-0-	1160	1	113474	3	Y	-0-	-0-
06		133800 X	106189	-0-	-27611	-0-	1255	1	104934	3	Y	-0-	-0-
07		129735 X	105411	-0-	-24324	-0-	1337	1	104074	3	Y	-0-	-0-
08		124992 X	100354	-0-	-24638	-0-	1326	1	99028	3	Y	-0-	-0-
09		115350 X	NO RPT	-0-	-115350	-0-					Y	NO RPT	-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 505H RRCID -> 292292 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10042 - 17926													
04		161910 X	141438	-0-	-20472	-0-	1493	1	139945	3	Y	-0-	-0-
05		167307 X	145886	-0-	-21421	-0-	1476	1	144410	3	Y	-0-	-0-
06		161910 X	134880	-0-	-27030	-0-	1594	1	133286	3	Y	-0-	-0-
07		156984 X	133213	-0-	-23771	-0-	1690	1	131523	3	Y	-0-	-0-
08		151342 X	129356	-0-	-21986	-0-	1709	1	127647	3	Y	-0-	-0-
09		141450 X	NO RPT	-0-	-141450	-0-					Y	NO RPT	-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 1000H RRCID -> 292297 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9786 - 17603													
04		229710 X	211226	-0-	-18484	-0-	2230	1	208996	3	Y	-0-	-0-
05		237367 X	212455	-0-	-24912	-0-	2149	1	210306	3	Y	-0-	-0-
06		229710 X	198662	-0-	-31048	-0-	2347	1	196315	3	Y	-0-	-0-
07		231725 X	198934	-0-	-32791	-0-	2524	1	196410	3	Y	-0-	-0-
08		223603 X	193391	-0-	-30212	-0-	2555	1	190836	3	Y	-0-	-0-
09		211230 X	NO RPT	-0-	-211230	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE PSA A WELL #: 103H RRCID -> 292305 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10144 - 18028												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		177840 X	133549	-0-	-44291	-0-	1410	1	132139	3	Y	-0-
05		173662 X	132101	-0-	-41561	-0-	1336	1	130765	3	Y	-0-
06		160590 X	121344	-0-	-39246	-0-	1434	1	119910	3	Y	-0-
07		157697 X	119920	-0-	-37777	-0-	1522	1	118398	3	Y	-0-
08		147653 X	114099	-0-	-33554	-0-	1508	1	112591	3	Y	-0-
09		133560 X	NO RPT	-0-	-133560	-0-					Y	NO RPT

LYSSY FAMILY A WELL #: 15H RRCID -> 292345 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11086 - 21402												
04		221310 X	162679	-0-	-58631	-0-	162679	2			Y	-0-
05		215419 X	157324	-0-	-58095	-0-	1422	1	155902	2	Y	-0-
06		195510 X	143720	-0-	-51790	-0-	143720	2			Y	-0-
07		188511 X	142186	-0-	-46325	-0-	142186	2			Y	-0-
08		177227 X	135006	-0-	-42221	-0-	234	1	134772	2	Y	-0-
09		162690 X	NO RPT	-0-	-162690	-0-					Y	NO RPT

LYSSY FAMILY B WELL #: 16H RRCID -> 292349 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11381 - 20736												
04		186180 X	142643	-0-	-43537	-0-	142643	2			Y	-0-
05		182869 X	139615	-0-	-43254	-0-	1262	1	138353	2	Y	-0-
06		166800 X	128775	-0-	-38025	-0-	128775	2			Y	-0-
07		163277 X	127531	-0-	-35746	-0-	127531	2			Y	-0-
08		154876 X	121016	-0-	-33860	-0-	209	1	120807	2	Y	-0-
09		142650 X	NO RPT	-0-	-142650	-0-					Y	NO RPT

SPOHN RANCH EAST PSA A WELL #: 1H RRCID -> 292390 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11062 - 19709												
04		274920 X	216922	-0-	-57998	-0-	2290	1	214632	3	Y	-0-
05		274474 X	212157	-0-	-62317	-0-	2146	1	210011	3	Y	-0-
06		248700 X	194886	-0-	-53814	-0-	2303	1	192583	3	Y	-0-
07		242699 X	191393	-0-	-51306	-0-	2428	1	188965	3	Y	-0-
08		230113 X	181372	-0-	-48741	-0-	2397	1	178975	3	Y	-0-
09		216930 X	NO RPT	-0-	-216930	-0-					Y	NO RPT

SPOHN RANCH EAST PSA B WELL #: 2H RRCID -> 292391 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10856 - 19527												
04		286620 X	230162	-0-	-56458	-0-	2430	1	227732	3	Y	-0-
05		290656 X	226052	-0-	-64604	-0-	2287	1	223765	3	Y	-0-
06		262800 X	209483	-0-	-53317	-0-	2475	1	207008	3	Y	-0-
07		256432 X	208609	-0-	-47823	-0-	2647	1	205962	3	Y	-0-
08		243288 X	200266	-0-	-43022	-0-	2646	1	197620	3	Y	-0-
09		230160 X	NO RPT	-0-	-230160	-0-					Y	NO RPT

SPOHN RANCH EAST PSA C WELL #: 3H RRCID -> 292393 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10910 - 19833												
04		299730 X	244794	-0-	-54936	-0-	2584	1	242210	3	Y	-0-
05		307799 X	240502	-0-	-67297	-0-	2433	1	238069	3	Y	-0-
06		280680 X	221385	-0-	-59295	-0-	2616	1	218769	3	Y	-0-
07		274133 X	218221	-0-	-55912	-0-	2769	1	215452	3	Y	-0-
08		259594 X	210312	-0-	-49282	-0-	2779	1	207533	3	Y	-0-
09		244800 X	NO RPT	-0-	-244800	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 502H RRCID -> 292582 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9935 - 17820												
04		143370 X	112291	-0-	-31079	-0-	1185	1	111106	3	Y	-0-
05		146103 X	112166	-0-	-33937	-0-	1135	1	111031	3	Y	-0-
06		132360 X	103796	-0-	-28564	-0-	1226	1	102570	3	Y	-0-
07		129828 X	101985	-0-	-27843	-0-	1294	1	100691	3	Y	-0-
08		122698 X	97335	-0-	-25363	-0-	1286	1	96049	3	Y	-0-
09		112290 X	NO RPT	-0-	-112290	-0-					Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 12H RRCID -> 292677 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9788 - 19065																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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	
04		246630 X	204974	-0-	-41656	-0-		2164	1	202810	3	Y	-0-			-0-	
05		252495 X	200996	-0-	-51499	-0-		2033	1	198963	3	Y	-0-			-0-	
06		231090 X	180059	-0-	-51031	-0-		2127	1	177932	3	Y	-0-			-0-	
07		227013 X	174489	-0-	-52524	-0-		2214	1	172275	3	Y	-0-			-0-	
08		217155 X	164208	-0-	-52947	-0-		2170	1	162038	3	Y	-0-			-0-	
09		204960 X	NO RPT	-0-	-204960	-0-						Y	NO RPT			-0-	

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 13H RRCID -> 292683 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9658 - 18868																	
04		240720 X	184696	-0-	-56024	-0-		1950	1	182746	3	Y	-0-			-0-	
05		243505 X	181893	-0-	-61612	-0-		1840	1	180053	3	Y	-0-			-0-	
06		221640 X	167404	-0-	-54236	-0-		1978	1	165426	3	Y	-0-			-0-	
07		216070 X	162965	-0-	-53105	-0-		2068	1	160897	3	Y	-0-			-0-	
08		204011 X	156842	-0-	-47169	-0-		2072	1	154770	3	Y	-0-			-0-	
09		184710 X	NO RPT	-0-	-184710	-0-						Y	NO RPT			-0-	

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 500H RRCID -> 292758 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9487 - 18892																	
04		182610 X	143849	-0-	-38761	-0-		1519	1	142330	3	Y	-0-			-0-	
05		184698 X	139462	-0-	-45236	-0-		1411	1	138051	3	Y	-0-			-0-	
06		169110 X	123371	-0-	-45739	-0-		1458	1	121913	3	Y	-0-			-0-	
07		162719 X	120099	-0-	-42620	-0-		1524	1	118575	3	Y	-0-			-0-	
08		152799 X	112992	-0-	-39807	-0-		1493	1	111499	3	Y	-0-			-0-	
09		143850 X	NO RPT	-0-	-143850	-0-						Y	NO RPT			-0-	

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 14H RRCID -> 292780 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9779 - 18229																	
04		252300 X	195407	-0-	-56893	-0-		2063	1	193344	3	Y	-0-			-0-	
05		256773 X	192562	-0-	-64211	-0-		1948	1	190614	3	Y	-0-			-0-	
06		234240 X	176983	-0-	-57257	-0-		2091	1	174892	3	Y	-0-			-0-	
07		230206 X	173982	-0-	-56224	-0-		2207	1	171775	3	Y	-0-			-0-	
08		217310 X	166174	-0-	-51136	-0-		2196	1	163978	3	Y	-0-			-0-	
09		195420 X	NO RPT	-0-	-195420	-0-						Y	NO RPT			-0-	

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 501H RRCID -> 292781 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 9466 - 18259																	
04		181710 X	137832	-0-	-43878	-0-		1455	1	136377	3	Y	-0-			-0-	
05		182187 X	133731	-0-	-48456	-0-		1353	1	132378	3	Y	-0-			-0-	
06		164820 X	120893	-0-	-43927	-0-		1428	1	119465	3	Y	-0-			-0-	
07		159712 X	116315	-0-	-43397	-0-		1476	1	114839	3	Y	-0-			-0-	
08		149172 X	109035	-0-	-40137	-0-		1441	1	107594	3	Y	-0-			-0-	
09		137820 X	NO RPT	-0-	-137820	-0-						Y	NO RPT			-0-	

NYE WELL #: 3H RRCID -> 292966 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11302 - 14982																	
04		144150 X	127865	-0-	-16285	-0-		6515	1	121350	3	Y	-0-			-0-	
05		146351 X	126577	-0-	-19774	-0-		5005	1	121572	3	Y	-0-			-0-	
06		139980 X	116327	-0-	-23653	-0-		6448	1	109879	3	Y	-0-			-0-	
07		144088 X	114879	-0-	-29209	-0-		6426	1	108453	3	Y	-0-			-0-	
08		140120 X	109621	-0-	-30499	-0-		5880	1	103741	3	Y	-0-			-0-	
09		127860 X	NO RPT	-0-	-127860	-0-						Y	NO RPT			-0-	

NYE-WILLIE PSA B WELL #: 23H RRCID -> 293080 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11161 - 20086																	
04		319740 X	242833	-0-	-76907	-0-		12374	1	230459	3	Y	-0-			-0-	
05		323330 X	240182	-0-	-83148	-0-		9496	1	230686	3	Y	-0-			-0-	
06		293640 X	220463	-0-	-73177	-0-		12220	1	208243	3	Y	-0-			-0-	
07		284580 X	215545	-0-	-69035	-0-		12057	1	203488	3	Y	-0-			-0-	
08		267964 X	204202	-0-	-63762	-0-		10952	1	193250	3	Y	-0-			-0-	
09		242820 X	NO RPT	-0-	-242820	-0-						Y	NO RPT			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BEASLEY LILLIE STATE PSA E WELL #: 11H RRCID -> 293653 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10398 - 19795												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		314190 X	214196	-0-	-99994	-0-	3924 1	210272 3	Y	-0-		-0-
05		294903 X	209219	-0-	-85684	-0-	5256 1	203963 3	Y	-0-		-0-
06		264420 X	190806	-0-	-73614	-0-	3529 1	187277 3	Y	-0-		-0-
07		254138 X	186360	-0-	-67778	-0-	2395 1	183965 3	Y	-0-		-0-
08		237274 X	176312	-0-	-60962	-0-	2407 1	173905 3	Y	-0-		-0-
09		214200 X	NO RPT	-0-	-214200	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 57H RRCID -> 293708 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11371 - 18364												
04		240780 X	82350	-0-	-158430	-0-	869 1	81481 3	Y	-0-		-0-
05		186899 X	108047	-0-	-78852	-0-	1093 1	106954 3	Y	-0-		-0-
06		157770 X	91468	-0-	-66302	-0-	1081 1	90387 3	Y	-0-		-0-
07		143127 X	85746	-0-	-57381	-0-	1088 1	84658 3	Y	-0-		-0-
08		125891 X	78105	-0-	-47786	-0-	1032 1	77073 3	Y	-0-		-0-
09		104550 X	NO RPT	-0-	-104550	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 59H RRCID -> 293739 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11630 - 18322												
04		237330 X	73640	-0-	-163690	-0-	777 1	72863 3	Y	-0-		-0-
05		185194 X	99982	-0-	-85212	-0-	1011 1	98971 3	Y	-0-		-0-
06		152970 X	82446	-0-	-70524	-0-	974 1	81472 3	Y	-0-		-0-
07		136679 X	71553	-0-	-65126	-0-	908 1	70645 3	Y	-0-		-0-
08		117521 X	72294	-0-	-45227	-0-	955 1	71339 3	Y	-0-		-0-
09		96750 X	NO RPT	-0-	-96750	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 58H RRCID -> 293743 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11319 - 18384												
04		254010 X	84622	-0-	-169388	-0-	893 1	83729 3	Y	-0-		-0-
05		198338 X	115462	-0-	-82876	-0-	1168 1	114294 3	Y	-0-		-0-
06		166920 X	95961	-0-	-70959	-0-	1134 1	94827 3	Y	-0-		-0-
07		149141 X	88012	-0-	-61129	-0-	1117 1	86895 3	Y	-0-		-0-
08		131657 X	78829	-0-	-52828	-0-	1042 1	77787 3	Y	-0-		-0-
09		111750 X	NO RPT	-0-	-111750	-0-			Y	NO RPT		-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 22H RRCID -> 293822 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9409 PERF.10115 - 18630												
04		362910 X	196523	-0-	-166387	-0-	2075 1	194448 3	N	-0-		-0-
05		375007 X	302436	-0-	-72571	-0-	3059 1	299377 3	N	-0-		-0-
06		362910 X	277968	-0-	-84942	-0-	3284 1	274684 3	N	-0-		-0-
07		361429 X	267403	-0-	-94026	-0-	3393 1	264010 3	N	-0-		-0-
08		338024 X	248626	-0-	-89398	-0-	3285 1	245341 3	N	-0-		-0-
09		292680 X	NO RPT	-0-	-292680	-0-			N	NO RPT		-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 23H RRCID -> 293823 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9780 - 19239												
04		366450 X	207354	-0-	-159096	-0-	2189 1	205165 3	N	-0-		-0-
05		378665 X	315901	-0-	-62764	-0-	3195 1	312706 3	N	-0-		-0-
06		366450 X	296478	-0-	-69972	-0-	3503 1	292975 3	N	-0-		-0-
07		368435 X	286245	-0-	-82190	-0-	3632 1	282613 3	N	-0-		-0-
08		353059 X	269554	-0-	-83505	-0-	3562 1	265992 3	N	-0-		-0-
09		305700 X	NO RPT	-0-	-305700	-0-			N	NO RPT		-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA G WELL #: 11H RRCID -> 293831 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11739 - 17404												
04		266610 X	150024	-0-	-116586	-0-	1584 1	148440 3	Y	-0-		-0-
05		244094 X	140434	-0-	-103660	-0-	1421 1	139013 3	Y	-0-		-0-
06		196170 X	123253	-0-	-72917	-0-	1456 1	121797 3	Y	-0-		-0-
07		191115 X	116114	-0-	-75001	-0-	1473 1	114641 3	Y	-0-		-0-
08		172515 X	106159	-0-	-66356	-0-	1403 1	104756 3	Y	-0-		-0-
09		150030 X	NO RPT	-0-	-150030	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA H WELL #: 12H RRCID -> 293832 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11243 - 16855												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		296280 X	169818	-0-	-126462	-0-	1793 1	168025	3	Y	-0-	-0-
05		272366 X	158846	-0-	-113520	-0-	1607 1	157239	3	Y	-0-	-0-
06		232530 X	140813	-0-	-91717	-0-	1664 1	139149	3	Y	-0-	-0-
07		214148 X	133102	-0-	-81046	-0-	1689 1	131413	3	Y	-0-	-0-
08		193192 X	121653	-0-	-71539	-0-	1607 1	120046	3	Y	-0-	-0-
09		169830 X	NO RPT	-0-	-169830	-0-				Y	NO RPT	-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA I WELL #: 13H RRCID -> 293833 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11236 - 16628												
04		304200 X	149125	-0-	-155075	-0-	1574 1	147551	3	Y	-0-	-0-
05		266755 X	137020	-0-	-129735	-0-	1386 1	135634	3	Y	-0-	-0-
06		220230 X	118972	-0-	-101258	-0-	1406 1	117566	3	Y	-0-	-0-
07		197997 X	111635	-0-	-86362	-0-	1416 1	110219	3	Y	-0-	-0-
08		174127 X	100824	-0-	-73303	-0-	1332 1	99492	3	Y	-0-	-0-
09		149130 X	NO RPT	-0-	-149130	-0-				Y	NO RPT	-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA J WELL #: 14H RRCID -> 293834 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11331 - 16668												
04		343020 X	192237	-0-	-150783	-0-	2029 1	190208	3	Y	-0-	-0-
05		278225 X	179803	-0-	-98422	-0-	1819 1	177984	3	Y	-0-	-0-
06		269250 X	157466	-0-	-111784	-0-	1860 1	155606	3	Y	-0-	-0-
07		248031 X	148528	-0-	-99503	-0-	1884 1	146644	3	Y	-0-	-0-
08		221836 X	135943	-0-	-85893	-0-	1796 1	134147	3	Y	-0-	-0-
09		192240 X	NO RPT	-0-	-192240	-0-				Y	NO RPT	-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA K WELL #: 15H RRCID -> 293835 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11757 - 17129												
04		350610 X	181798	-0-	-168812	-0-	1919 1	179879	3	Y	-0-	-0-
05		310744 X	169830	-0-	-140914	-0-	1718 1	168112	3	Y	-0-	-0-
06		262260 X	147690	-0-	-114570	-0-	1745 1	145945	3	Y	-0-	-0-
07		238607 X	138102	-0-	-100505	-0-	1752 1	136350	3	Y	-0-	-0-
08		210180 X	125925	-0-	-84255	-0-	1664 1	124261	3	Y	-0-	-0-
09		181800 X	NO RPT	-0-	-181800	-0-				Y	NO RPT	-0-

JEV-KING STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 293860 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11400 - 19425												
04		372750 X	219196	-0-	-153554	-0-	2314 1	216882	3	N	-0-	-0-
05		377580 X	207918	-0-	-169662	-0-	2103 1	205815	3	N	-0-	-0-
06		316890 X	183945	-0-	-132945	-0-	2173 1	181772	3	N	-0-	-0-
07		288641 X	175958	-0-	-112683	-0-	2233 1	173725	3	N	-0-	-0-
08		249860 X	161384	-0-	-88476	-0-	2132 1	159252	3	N	-0-	-0-
09		219210 X	NO RPT	-0-	-219210	-0-				N	NO RPT	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 502H RRCID -> 293869 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9590 - 18580												
04		287550 X	184927	-0-	-102623	-0-	1952 1	182975	3	N	-0-	-0-
05		297135 X	295703	-0-	-1432	-0-	2991 1	292712	3	N	-0-	-0-
06		287550 X	269617	-0-	-17933	-0-	3186 1	266431	3	N	-0-	-0-
07		297135 X	259660	-0-	-37475	-0-	3295 1	256365	3	N	-0-	-0-
08		297135 X	242627	-0-	-54508	-0-	3206 1	239421	3	N	-0-	-0-
09		286170 X	NO RPT	-0-	-286170	-0-				N	NO RPT	-0-

LAS ISLITAS WELL #: 1H RRCID -> 294136 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11350 - 20642												
04		434910 X	206844	-0-	-228066	-0-	2184 1	204660	3	N	-0-	-0-
05		449407 X	193689	-0-	-255718	-0-	1959 1	191730	3	N	-0-	-0-
06		434910 X	160097	-0-	-274813	-0-	1892 1	158205	3	N	-0-	-0-
07		282906 X	144527	-0-	-138379	-0-	1834 1	142693	3	N	-0-	-0-
08		242482 X	129901	-0-	-112581	-0-	1716 1	128185	3	N	-0-	-0-
09		206850 X	NO RPT	-0-	-206850	-0-				N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HAMILTON WELL #: 33H RRCID -> 294186 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10900 - 18961														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		351180 X	267115	-0-	-84065	-0-	2820	1	264295	3	Y	-0-		-0-
05		362886 X	250124	-0-	-112762	-0-	2530	1	247594	3	Y	-0-		-0-
06		351180 X	225460	-0-	-125720	-0-	2664	1	222796	3	Y	-0-		-0-
07		332382 X	219604	-0-	-112778	-0-	2786	1	216818	3	Y	-0-		-0-
08		302064 X	206638	-0-	-95426	-0-	2730	1	203908	3	Y	-0-		-0-
09		267120 X	NO RPT	-0-	-267120	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAMILTON WELL #: 34H RRCID -> 294187 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10800 - 18957														
04		356670 X	268883	-0-	-87787	-0-	2839	1	266044	3	Y	-0-		-0-
05		368559 X	255366	-0-	-113193	-0-	2583	1	252783	3	Y	-0-		-0-
06		356670 X	228084	-0-	-128586	-0-	2695	1	225389	3	Y	-0-		-0-
07		331700 X	218316	-0-	-113384	-0-	2770	1	215546	3	Y	-0-		-0-
08		303490 X	203007	-0-	-100483	-0-	2682	1	200325	3	Y	-0-		-0-
09		268890 X	NO RPT	-0-	-268890	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAMILTON WELL #: 32H RRCID -> 294188 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11000 - 19150														
04		361560 X	267600	-0-	-93960	-0-	2825	1	264775	3	Y	-0-		-0-
05		373612 X	255805	-0-	-117807	-0-	2588	1	253217	3	Y	-0-		-0-
06		361560 X	230583	-0-	-130977	-0-	2724	1	227859	3	Y	-0-		-0-
07		326089 X	221461	-0-	-104628	-0-	2810	1	218651	3	Y	-0-		-0-
08		298933 X	206238	-0-	-92695	-0-	2725	1	203513	3	Y	-0-		-0-
09		267600 X	NO RPT	-0-	-267600	-0-					Y	NO RPT		-0-

GALVAN-TREVINO B WELL #: 12H RRCID -> 294247 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8825 - 17262														
04		209190 X	165949	-0-	-43241	-0-	3040	1	162909	3	Y	-0-		-0-
05		216163 X	156883	-0-	-59280	-0-	3941	1	152942	3	Y	-0-		-0-
06		209190 X	139201	-0-	-69989	-0-	2574	1	136627	3	Y	-0-		-0-
07		216163 X	118092	-0-	-98071	-0-	1518	1	116574	3	Y	-0-		-0-
08		186217 X	125715	-0-	-60502	-0-	1716	1	123999	3	Y	-0-		-0-
09		165960 X	NO RPT	-0-	-165960	-0-					Y	NO RPT		-0-

GALVAN-TREVINO C WELL #: 13H RRCID -> 294248 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8940 - 16956														
04		230180 X	230180	-0-	-0-	-0-	4216	1	225964	3	Y	-0-		-0-
05		223320 X	223320	-0-	-0-	-0-	5610	1	217710	3	Y	-0-		-0-
06		207515 X	207515	-0-	-0-	-0-	3837	1	203678	3	Y	-0-		-0-
07		202430 X	201122	-0-	-1308	-0-	2585	1	198537	3	Y	-0-		-0-
08		202430 X	190010	-0-	-12420	-0-	2594	1	187416	3	Y	-0-		-0-
09		195900 X	NO RPT	-0-	-195900	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 60H RRCID -> 294560 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11384 - 18140														
04		236550 X	84204	-0-	-152346	-0-	889	1	83315	3	Y	-0-		-0-
05		244435 X	112755	-0-	-131680	-0-	1141	1	111614	3	Y	-0-		-0-
06		94678 X	94678	-0-	-0-	-0-	1119	1	93559	3	Y	-0-		-0-
07		145483 X	90293	-0-	-55190	-0-	1146	1	89147	3	Y	-0-		-0-
08		128619 X	81172	-0-	-47447	-0-	1073	1	80099	3	Y	-0-		-0-
09		109110 X	NO RPT	-0-	-109110	-0-					Y	NO RPT		-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA D WELL #: 19H RRCID -> 294585 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11000 - 18877														
04		858632 X	332391	-0-	-526241	-0-	3509	1	328882	3	Y	-0-		-0-
05		363785 X	312335	-0-	-51450	-0-	3159	1	309176	3	Y	-0-		-0-
06		352050 X	275184	-0-	-76866	-0-	3251	1	271933	3	Y	-0-		-0-
07		363785 X	258338	-0-	-105447	-0-	3278	1	255060	3	Y	-0-		-0-
08		363785 X	236539	-0-	-127246	-0-	3126	1	233413	3	Y	-0-		-0-
09		332400 X	NO RPT	-0-	-332400	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HOLGUIN-WRIGHT PSA B WELL #: 17H RRCID -> 294589 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10572 PERF.11130 - 21467													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1071308 X	422221	-0-	-649087	-0-	4457 1	417764 3	Y	-0-			-0-
05		452600 X	411158	-0-	-41442	-0-	4159 1	406999 3	Y	-0-			-0-
06		438000 X	375143	-0-	-62857	-0-	4432 1	370711 3	Y	-0-			-0-
07		452600 X	361863	-0-	-90737	-0-	4591 1	357272 3	Y	-0-			-0-
08		452600 X	338669	-0-	-113931	-0-	4475 1	334194 3	Y	-0-			-0-
09		422220 X	NO RPT	-0-	-422220	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA C WELL #: 18H RRCID -> 294636 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10581 PERF.11000 - 18835													
04		0	344059	-0-	344059	873171	3632 1	340427 3	Y	-0-			-0-
05		1201752 X	328581	-0-	-873171	-0-	3324 1	325257 3	Y	-0-			-0-
06		358740 X	290713	-0-	-68027	-0-	3435 1	287278 3	Y	-0-			-0-
07		370698 X	274444	-0-	-96254	-0-	3482 1	270962 3	Y	-0-			-0-
08		370698 X	252531	-0-	-118167	-0-	3337 1	249194 3	Y	-0-			-0-
09		358740 X	NO RPT	-0-	-358740	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA E WELL #: 20H RRCID -> 294780 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11065 - 18969													
04		0	334117	-0-	334117	881003	3527 1	330590 3	Y	-0-			-0-
05		1192908 X	311905	-0-	-881003	-0-	3155 1	308750 3	Y	-0-			-0-
06		357840 X	276735	-0-	-81105	-0-	3270 1	273465 3	Y	-0-			-0-
07		369768 X	260128	-0-	-109640	-0-	3300 1	256828 3	Y	-0-			-0-
08		369768 X	237670	-0-	-132098	-0-	3140 1	234530 3	Y	-0-			-0-
09		357840 X	NO RPT	-0-	-357840	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA F WELL #: 21H RRCID -> 294781 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11300 - 18915													
04		0	306539	-0-	306539	969138	3236 1	303303 3	Y	-0-			-0-
05		1248245 X	279107	-0-	-969138	-0-	2823 1	276284 3	Y	-0-			-0-
06		352500 X	242747	-0-	-109753	-0-	2868 1	239879 3	Y	-0-			-0-
07		364250 X	226525	-0-	-137725	-0-	2874 1	223651 3	Y	-0-			-0-
08		364250 X	205400	-0-	-158850	-0-	2714 1	202686 3	Y	-0-			-0-
09		352500 X	NO RPT	-0-	-352500	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 18H RRCID -> 294812 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10810 - 15738													
04		0	240907	-0-	240907	410556	2543 1	238364 3	N	-0-			-0-
05		621949 X	211393	-0-	-410556	-0-	2138 1	209255 3	N	-0-			-0-
06		253440 X	173866	-0-	-79574	-0-	2054 1	171812 3	N	-0-			-0-
07		261888 X	155208	-0-	-106680	-0-	1969 1	153239 3	N	-0-			-0-
08		261888 X	136916	-0-	-124972	-0-	1809 1	135107 3	N	-0-			-0-
09		253440 X	NO RPT	-0-	-253440	-0-			N	NO RPT			-0-

APPLING 1435 WELL #: 22H RRCID -> 294824 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11230 - 18149													
04		0	230272	-0-	230272	230272	2		N	-0-			-0-
05		543457 X	313185	-0-	-230272	-0-	2831 1	310354 2	N	-0-			-0-
06		287339 X	287339	-0-	-0-	-0-	287339 2		N	-0-			-0-
07		277424 X	277424	-0-	-0-	-0-	277424 2		N	-0-			-0-
08		262260 X	255017	-0-	-7243	-0-	441 1	254576 2	N	-0-			-0-
09		253800 X	NO RPT	-0-	-253800	-0-			N	NO RPT			-0-

APPLING 1435 WELL #: 31H RRCID -> 294844 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11960 - 19014													
04		0	215314	-0-	215314	215314	2		N	-0-			-0-
05		530064 X	314750	-0-	-215314	-0-	2845 1	311905 2	N	-0-			-0-
06		294330 X	294330	-0-	-0-	-0-	294330 2		N	-0-			-0-
07		287593 X	287593	-0-	-0-	-0-	287593 2		N	-0-			-0-
08		265795 X	265795	-0-	-0-	-0-	460 1	265335 2	N	-0-			-0-
09		233970 X	NO RPT	-0-	-233970	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MARTIN STATE		WELL #:		19H	RRCID ->	294845	COMPL. DATE	03/10/2023	TOTAL DEPTH	10335	PERF.10905	- 15782	
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	AMT	BALANCE
04		0	216051	-0-	216051	387562	2281 1	213770	3	N	-0-		-0-
05	570498	X	182936	-0-	-387562	-0-	1850 1	181086	3	N	-0-		-0-
06	246780	X	148251	-0-	-98529	-0-	1752 1	146499	3	N	-0-		-0-
07	255006	X	132943	-0-	-122063	-0-	1687 1	131256	3	N	-0-		-0-
08	255006	X	115673	-0-	-139333	-0-	1528 1	114145	3	N	-0-		-0-
09	246780	X	NO RPT	-0-	-246780	-0-				N	NO RPT		-0-

JC DORA MARTIN PSA J		WELL #:		66H	RRCID ->	294976	COMPL. DATE	02/27/2023	TOTAL DEPTH	11476	PERF.11500	- 21392	
04		0	405596	-0-	405596	812648	20668 1	384928	3	Y	-0-		-0-
05		0	393830	-0-	393830	1206478	15571 1	378259	3	Y	-0-		-0-
06	1571090	X	364612	-0-	-1206478	-0-	20210 1	344402	3	Y	-0-		-0-
07	402287	X	350191	-0-	-52096	-0-	19588 1	330603	3	Y	-0-		-0-
08	402287	X	326048	-0-	-76239	-0-	17488 1	308560	3	Y	-0-		-0-
09	389310	X	NO RPT	-0-	-389310	-0-				Y	NO RPT		-0-

APPLING 1435		WELL #:		30H	RRCID ->	295002	COMPL. DATE	04/03/2023	TOTAL DEPTH	11074	PERF.11400	- 18405	
04		0	229940	-0-	229940	229940	229940 2			N	-0-		-0-
05	DELQ PR		319151	-0-	319151	549091	2885 1	316266	2	N	-0-		-0-
06	837169	X	288078	-0-	-549091	-0-	288078 2			N	-0-		-0-
07	277299	X	277299	-0-	-0-	-0-	277299 2			N	-0-		-0-
08	263252	X	256118	-0-	-7134	-0-	443 1	255675	2	N	-0-		-0-
09	254760	X	NO RPT	-0-	-254760	-0-				N	NO RPT		-0-

JC DORA MARTIN PSA K		WELL #:		67H	RRCID ->	295232	COMPL. DATE	02/27/2023	TOTAL DEPTH	11572	PERF.11450	- 20466	
04		0	398074	-0-	398074	783715	20284 1	377790	3	Y	-0-		-0-
05		0	387467	-0-	387467	1171182	15319 1	372148	3	Y	-0-		-0-
06	1527656	X	356474	-0-	-1171182	-0-	19759 1	336715	3	Y	-0-		-0-
07	380122	X	338915	-0-	-41207	-0-	18957 1	319958	3	Y	-0-		-0-
08	380122	X	314944	-0-	-65178	-0-	16892 1	298052	3	Y	-0-		-0-
09	367860	X	NO RPT	-0-	-367860	-0-				Y	NO RPT		-0-

WILLIE RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	295278	COMPL. DATE	03/06/2023	TOTAL DEPTH	10803	PERF. N/A		
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DORA MARTIN B		WELL #:		68H	RRCID ->	295293	COMPL. DATE	02/27/2023	TOTAL DEPTH	11486	PERF.11525	- 19415	
04	348733	X	348733	-0-	-0-	-0-	17770 1	330963	3	Y	-0-		-0-
05	337526	X	337526	-0-	-0-	-0-	13345 1	324181	3	Y	-0-		-0-
06	311551	X	311551	-0-	-0-	-0-	17269 1	294282	3	Y	-0-		-0-
07	317812	X	297523	-0-	-20289	-0-	16642 1	280881	3	Y	-0-		-0-
08	317812	X	275321	-0-	-42491	-0-	14767 1	260554	3	Y	-0-		-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DORA MARTIN B		WELL #:		69H	RRCID ->	295294	COMPL. DATE	02/27/2023	TOTAL DEPTH	11529	PERF.11725	- 19626	
04		0	360998	-0-	360998	679423	18395 1	342603	3	Y	-0-		-0-
05		0	354520	-0-	354520	1033943	14017 1	340503	3	Y	-0-		-0-
06	1355051	X	321108	-0-	-1033943	-0-	17799 1	303309	3	Y	-0-		-0-
07	321656	X	309300	-0-	-12356	-0-	17301 1	291999	3	Y	-0-		-0-
08	321656	X	288639	-0-	-33017	-0-	15481 1	273158	3	Y	-0-		-0-
09	311280	X	NO RPT	-0-	-311280	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE						
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267																
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015										TOTAL DEPTH	4955	PERF. 4770 - 4900				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015										TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4658 - 4866				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223																
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010										TOTAL DEPTH	12247	PERF.13791 - 17500				
04	2036	N	828	-0-	-1208	-0-	828	2		N	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-					-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-					-0-
*08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-				N	NO RPT					-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010										TOTAL DEPTH	12522	PERF.13195 - 16348				
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2		N	-0-					-0-
05	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2		N	-0-					-0-
06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2		N	-0-					-0-
07	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2		N	-0-					-0-
*08	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		N	-0-					-0-
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-				N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012										TOTAL DEPTH	10761	PERF.11199 - 15095				
04	21638	X	9425	-0-	-12213	-0-	9425	2		N	-0-					-0-
05	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2		N	-0-					-0-
06	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	2		N	-0-					-0-
07	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	2		N	-0-					-0-
*08	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8949	2		N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012										TOTAL DEPTH	10867	PERF.11344 - 15246				
04	9090	X	3941	-0-	-5149	-0-	3941	2		N	-0-					-0-
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2		N	-0-					-0-
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2		N	-0-					-0-
07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2		N	-0-					-0-
*08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2		N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223										
ASCHE RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	267763	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	11774	PERF.12277	- 16815		
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		
04	1940 N	905	-0-	-1035	-0-	905	2		N	-0-		-0-		
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-		-0-		
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-		-0-		
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-		-0-		
*08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-		-0-		
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT		-0-		

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:		1H	RRCID ->	258752	COMPL. DATE	09/26/2010	TOTAL DEPTH	12597	PERF.16599	- 16722
NUNLEY-TRAYLOR														
04	3450 X	2186	-0-	-1264	-0-	2186	2		N	-0-		-0-		
05	2790 X	2020	-0-	-770	-0-	2020	2		N	-0-		-0-		
06	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2		N	-0-		-0-		
07	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2		N	-0-		-0-		
*08	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		N	-0-		-0-		
09	2700 X	2411	-0-	-289	-0-	2411	2		N	-0-		-0-		

BRISCOE-NUNLEY "A"		681327		WELL #:		1H	RRCID ->	268487	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	13355	PERF.13457	- 18408
04	3450 X	2964	-0-	-486	-0-	2964	2		N	-0-		-0-		
05	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2		N	-0-		-0-		
06	3420 X	2699	-0-	-721	-0-	2699	2		N	-0-		-0-		
07	3534 X	2731	-0-	-803	-0-	2731	2		N	-0-		-0-		
*08	3875 X	2807	-0-	-1068	-0-	2807	2		N	-0-		-0-		
09	3750 X	2562	-0-	-1188	-0-	2562	2		N	-0-		-0-		

PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		683407		WELL #:		1H	RRCID ->	283958	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL DEPTH	11230	PERF.11316	- 19823
LA MUELA														
04	34996 X	34996	-0-	-0-	-0-	107	1	34889	3	N	-0-	-0-		
05	33386 X	33386	-0-	-0-	-0-	340	1	33046	3	N	-0-	-0-		
06	31555 X	31555	-0-	-0-	-0-	2090	1	29465	3	N	-0-	-0-		
07	31062 X	30091	-0-	-971	-0-	1296	1	28795	3	N	-0-	-0-		
*08	31062 X	28800	-0-	-2262	-0-	3702	1	25098	3	N	-0-	-0-		
09	30060 X	28343	-0-	-1717	-0-	4340	1	24003	3	N	-0-	-0-		

BRELENTHIN-MARTIN UNIT A		683407		WELL #:		1H	RRCID ->	284417	COMPL. DATE	01/21/2018	TOTAL DEPTH	11355	PERF.12068	- 19125
04	28922 X	28922	-0-	-0-	-0-	867	1	28055	3	N	-0-	-0-		
05	29357 X	26733	-0-	-2624	-0-	4249	1	22484	3	N	-0-	-0-		
06	28410 X	27862	-0-	-548	-0-	1615	1	26247	3	N	-0-	-0-		
07	29884 X	28422	-0-	-1462	-0-	1861	1	26561	3	N	-0-	-0-		
*08	29884 X	9624	-0-	-20260	-0-	796	1	8828	3	N	-0-	-0-		
09	28920 X	1010	-0-	-27910	-0-	230	1	780	3	N	-0-	-0-		

LA SANTA CRUZ-RACHAL		683407		WELL #:		1H	RRCID ->	286473	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	10661	PERF.11476	- 19445
04	86280 X	-0-	-0-	-86280	-0-				N	-0-		-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.// 683407										
ESTHER SCHLETZE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286954	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	11352	PERF.12071	- 18586
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	43470	X	23352	-0-	-20118	-0-	23352	3	N	-0-	-0-	-0-
05	49291	X	49291	-0-	-0-	-0-	49291	3	N	-0-	-0-	-0-
06	50512	X	50512	-0-	-0-	-0-	50512	3	N	-0-	-0-	-0-
07	47788	X	47788	-0-	-0-	-0-	47788	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	49290	X	30881	-0-	-18409	-0-	30881	3	N	-0-	-0-	-0-
09	50520	X	32061	-0-	-18459	-0-	32061	3	N	-0-	-0-	-0-

HALL STATE UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	288843	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11115	PERF.11653	- 22011
04	78630	X	70473	-0-	-8157	-0-	70473	3	N	-0-	-0-	-0-
05	78368	X	70630	-0-	-7738	-0-	70630	3	N	-0-	-0-	-0-
06	75840	X	68384	-0-	-7456	-0-	68384	3	N	-0-	-0-	-0-
07	78368	X	72768	-0-	-5600	-0-	72768	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	76539	X	67437	-0-	-9102	-0-	67437	3	N	-0-	-0-	-0-
09	70470	X	65668	-0-	-4802	-0-	65668	3	N	-0-	-0-	-0-

HALL STATE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	288844	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11264	PERF.11738	- 20316
04	72300	X	59001	-0-	-13299	-0-	59001	3	N	-0-	-0-	-0-
05	70990	X	53689	-0-	-17301	-0-	53689	3	N	-0-	-0-	-0-
06	66120	X	59862	-0-	-6258	-0-	59862	3	N	-0-	-0-	-0-
07	65689	X	57160	-0-	-8529	-0-	57160	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	62775	X	52125	-0-	-10650	-0-	52125	3	N	-0-	-0-	-0-
09	59850	X	58426	-0-	-1424	-0-	58426	3	N	-0-	-0-	-0-

HALL STATE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	288909	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11751	- 22498
04	31320	X	24122	-0-	-7198	-0-	24122	3	N	-0-	-0-	-0-
05	32364	X	24019	-0-	-8345	-0-	24019	3	N	-0-	-0-	-0-
06	28650	X	16014	-0-	-12636	-0-	16014	3	N	-0-	-0-	-0-
07	25885	X	11987	-0-	-13898	-0-	11987	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	24924	X	20111	-0-	-4813	-0-	20111	3	N	-0-	-0-	-0-
09	26111	X	26111	-0-	-0-	-0-	26111	3	N	-0-	-0-	-0-

LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		1H	RRCID ->	288951	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11268	PERF.11439	- 21982
04	37770	X	27734	-0-	-10036	-0-	27734	3	N	-0-	-0-	-0-
05	36270	X	27522	-0-	-8748	-0-	27522	3	N	-0-	-0-	-0-
06	34560	X	28572	-0-	-5988	-0-	28572	3	N	-0-	-0-	-0-
07	33542	X	32961	-0-	-581	-0-	32961	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	33139	X	29497	-0-	-3642	-0-	29497	3	N	-0-	-0-	-0-
09	28560	X	28511	-0-	-49	-0-	28511	3	N	-0-	-0-	-0-

LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		3H	RRCID ->	288980	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11191	PERF.12797	- 21640
04	82590	X	66713	-0-	-15877	-0-	66713	3	N	-0-	-0-	-0-
05	79701	X	38090	-0-	-41611	-0-	38090	3	N	-0-	-0-	-0-
06	77070	X	76831	-0-	-239	-0-	76831	3	N	-0-	-0-	-0-
07	74555	X	72246	-0-	-2309	-0-	72246	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	71021	X	60503	-0-	-10518	-0-	60503	3	N	-0-	-0-	-0-
09	76830	X	59387	-0-	-17443	-0-	59387	3	N	-0-	-0-	-0-

LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		2H	RRCID ->	288981	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11201	PERF.11309	- 21834
04	120330	X	107847	-0-	-12483	-0-	107847	3	N	-0-	-0-	-0-
05	121985	X	91037	-0-	-30948	-0-	91037	3	N	-0-	-0-	-0-
06	116700	X	95416	-0-	-21284	-0-	95416	3	N	-0-	-0-	-0-
07	116839	X	102912	-0-	-13927	-0-	102912	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	113026	X	91353	-0-	-21673	-0-	91353	3	N	-0-	-0-	-0-
09	107850	X	81274	-0-	-26576	-0-	81274	3	N	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.//		683407											
SSS-BURKHOLDER UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	290366	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	11080	PERF.11269 - 20438				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	164730	X	129439	-0-	-35291	-0-	129439	3		N	-0-				-0-
05	162471	X	128971	-0-	-33500	-0-	128971	3		N	-0-				-0-
06	149940	X	119305	-0-	-30635	-0-	119305	3		N	-0-				-0-
07	147808	X	120883	-0-	-26925	-0-	120883	3		N	-0-				-0-
*08	138632	X	115222	-0-	-23410	-0-	115222	3		N	-0-				-0-
09	129450	X	113317	-0-	-16133	-0-	113317	3		N	-0-				-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	290476	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	11074	PERF.11190 - 19640				
04	159600	X	120476	-0-	-39124	-0-	120476	3		N	-0-				-0-
05	150536	X	120082	-0-	-30454	-0-	120082	3		N	-0-				-0-
06	138690	X	111964	-0-	-26726	-0-	111964	3		N	-0-				-0-
07	135935	X	111270	-0-	-24665	-0-	111270	3		N	-0-				-0-
*08	130200	X	105919	-0-	-24281	-0-	105919	3		N	-0-				-0-
09	120480	X	104919	-0-	-15561	-0-	104919	3		N	-0-				-0-

QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D		WELL #:		1H	RRCID ->	291744	COMPL. DATE	06/24/2021	TOTAL DEPTH	10718	PERF.11286 - 20309				
04	182340	X	128470	-0-	-53870	-0-	128470	3		N	-0-				-0-
05	151063	X	127472	-0-	-23591	-0-	127472	3		N	-0-				-0-
06	137190	X	117670	-0-	-19520	-0-	117670	3		N	-0-				-0-
07	141763	X	117354	-0-	-24409	-0-	117354	3		N	-0-				-0-
*08	132742	X	104717	-0-	-28025	-0-	104717	3		N	-0-				-0-
09	128460	X	104283	-0-	-24177	-0-	104283	3		N	-0-				-0-

LA SANTA CRUZ D		WELL #:		2H	RRCID ->	291747	COMPL. DATE	06/24/2021	TOTAL DEPTH	10697	PERF.11314 - 20655				
04	207420	X	153333	-0-	-54087	-0-	153333	3		N	-0-				-0-
05	185690	X	154697	-0-	-30993	-0-	154697	3		N	-0-				-0-
06	156630	X	155347	-0-	-1283	-0-	155347	3		N	-0-				-0-
07	161851	X	156267	-0-	-5584	-0-	156267	3		N	-0-				-0-
*08	161851	X	140362	-0-	-21489	-0-	140362	3		N	-0-				-0-
09	155340	X	127804	-0-	-27536	-0-	127804	3		N	-0-				-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	292206	COMPL. DATE	12/24/2021	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11669 - 20189				
04	183360	X	147291	-0-	-36069	-0-	147291	3		N	-0-				-0-
05	130868	X	130868	-0-	-0-	-0-	130868	3		N	-0-				-0-
06	119877	X	119877	-0-	-0-	-0-	119877	3		N	-0-				-0-
07	152210	X	117966	-0-	-34244	-0-	117966	3		N	-0-				-0-
*08	152210	X	106046	-0-	-46164	-0-	106046	3		N	-0-				-0-
09	147300	X	112425	-0-	-34875	-0-	112425	3		N	-0-				-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	292212	COMPL. DATE	12/24/2021	TOTAL DEPTH	11160	PERF.11660 - 20109				
04	160080	X	117738	-0-	-42342	-0-	117738	3		N	-0-				-0-
05	142197	X	113530	-0-	-28667	-0-	113530	3		N	-0-				-0-
06	137610	X	105988	-0-	-31622	-0-	105988	3		N	-0-				-0-
07	142197	X	104437	-0-	-37760	-0-	104437	3		N	-0-				-0-
*08	131161	X	92630	-0-	-38531	-0-	92630	3		N	-0-				-0-
09	117750	X	88685	-0-	-29065	-0-	88685	3		N	-0-				-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	292236	COMPL. DATE	12/24/2021	TOTAL DEPTH	11088	PERF.11751 - 19369				
04	141480	X	96310	-0-	-45170	-0-	96310	3		N	-0-				-0-
05	116405	X	95854	-0-	-20551	-0-	95854	3		N	-0-				-0-
06	112650	X	88541	-0-	-24109	-0-	88541	3		N	-0-				-0-
07	116405	X	87670	-0-	-28735	-0-	87670	3		N	-0-				-0-
*08	99510	X	79352	-0-	-20158	-0-	79352	3		N	-0-				-0-
09	96300	X	85082	-0-	-11218	-0-	85082	3		N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.//		683407							
DORAN RANCH UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	292653	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	11429	PERF.11597 - 20231
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
04	219570 X	147697	-0-	-71873	-0-	147697	3	N	-0-		-0-
05	202120 X	142025	-0-	-60095	-0-	142025	3	N	-0-		-0-
06	166650 X	127680	-0-	-38970	-0-	127680	3	N	-0-		-0-
07	172205 X	115249	-0-	-56956	-0-	115249	3	N	-0-		-0-
*08	172205 X	82862	-0-	-89343	-0-	82862	3	N	-0-		-0-
09	147690 X	59393	-0-	-88297	-0-	680	1	58713 3	N	-0-	-0-

DORAN RANCH UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	292654	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	11486	PERF.11442 - 22548
04	229380 X	180210	-0-	-49170	-0-	180210	3	N	-0-		-0-
05	237026 X	177495	-0-	-59531	-0-	177495	3	N	-0-		-0-
06	199350 X	164589	-0-	-34761	-0-	164589	3	N	-0-		-0-
07	205995 X	162757	-0-	-43238	-0-	162757	3	N	-0-		-0-
*08	205995 X	65976	-0-	-140019	-0-	65976	3	N	-0-		-0-
09	180210 X	75604	-0-	-104606	-0-	2289	1	73315 3	N	-0-	-0-

QUICK RANCH B		WELL #:		3H	RRCID ->	292684	COMPL. DATE	05/08/2022	TOTAL DEPTH	11276	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

QUICK RANCH B		WELL #:		1H	RRCID ->	292828	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	11314	PERF.11319 - 23872
04	359070 X	139491	-0-	-219579	-0-	139491	3	N	-0-		-0-
05	371039 X	220111	-0-	-150928	-0-	220111	3	N	-0-		-0-
06	333870 X	254759	-0-	-79111	-0-	254759	3	N	-0-		-0-
07	330708 X	253494	-0-	-77214	-0-	253494	3	N	-0-		-0-
*08	241844 X	241844	-0-	-0-	-0-	241844	3	N	-0-		-0-
09	254760 X	233222	-0-	-21538	-0-	233222	3	N	-0-		-0-

QUICK RANCH B		WELL #:		2H	RRCID ->	292894	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	11256	PERF.11558 - 22565
04	358200 X	230137	-0-	-128063	-0-	230137	3	N	-0-		-0-
05	370140 X	269178	-0-	-100962	-0-	269178	3	N	-0-		-0-
06	338610 X	266858	-0-	-71752	-0-	266858	3	N	-0-		-0-
07	332258 X	262288	-0-	-69970	-0-	262288	3	N	-0-		-0-
*08	281387 X	248160	-0-	-33227	-0-	248160	3	N	-0-		-0-
09	266850 X	228180	-0-	-38670	-0-	228180	3	N	-0-		-0-

HUNTER - MARTIN T UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	294096	COMPL. DATE	12/30/2022	TOTAL DEPTH	11396	PERF. N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPRINGER		WELL #:		O 2H	RRCID ->	294126	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	11153	PERF.11281 - 19086
04	435180 X	250323	-0-	-184857	-0-	250323	3	N	-0-		-0-
05	449686 X	239644	-0-	-210042	-0-	239644	3	N	-0-		-0-
06	342480 X	213688	-0-	-128792	-0-	213688	3	N	-0-		-0-
07	320385 X	204057	-0-	-116328	-0-	204057	3	N	-0-		-0-
*08	281201 X	187125	-0-	-94076	-0-	187125	3	N	-0-		-0-
09	250320 X	164499	-0-	-85821	-0-	164499	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407												
SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294135 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11510 - 21134												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		385590 X	367225	-0-	-18365	-0-	367225 3		N	-0-		-0-
05		398443 X	355749	-0-	-42694	-0-	355749 3		N	-0-		-0-
06		385590 X	317030	-0-	-68560	-0-	317030 3		N	-0-		-0-
07		398443 X	306303	-0-	-92140	-0-	306303 3		N	-0-		-0-
*08		398443 X	260033	-0-	-138410	-0-	260033 3		N	-0-		-0-
09		367230 X	239156	-0-	-128074	-0-	239156 3		N	-0-		-0-

BURKHOLDER-RJ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294159 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11087 - 20670												
04		494520 X	362792	-0-	-131728	-0-	362792 3		N	-0-		-0-
05		511004 X	359468	-0-	-151536	-0-	359468 3		N	-0-		-0-
06		427350 X	325845	-0-	-101505	-0-	325845 3		N	-0-		-0-
07		419089 X	317747	-0-	-101342	-0-	317747 3		N	-0-		-0-
*08		396242 X	306634	-0-	-89608	-0-	306634 3		N	-0-		-0-
09		362790 X	286913	-0-	-75877	-0-	286913 3		N	-0-		-0-

BURKHOLDER-RJ UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294160 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11222 - 21045												
04		516030 X	353349	-0-	-162681	-0-	353349 3		N	-0-		-0-
05		533231 X	343870	-0-	-189361	-0-	343870 3		N	-0-		-0-
06		425100 X	312464	-0-	-112636	-0-	312464 3		N	-0-		-0-
07		414346 X	305910	-0-	-108436	-0-	305910 3		N	-0-		-0-
*08		388988 X	295618	-0-	-93370	-0-	295618 3		N	-0-		-0-
09		353340 X	263287	-0-	-90053	-0-	263287 3		N	-0-		-0-

SPRINGER - SSS O UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294232 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11275 - 19698												
04		412770 X	316484	-0-	-96286	-0-	316484 3		N	-0-		-0-
05		426529 X	309649	-0-	-116880	-0-	309649 3		N	-0-		-0-
06		379200 X	281522	-0-	-97678	-0-	281522 3		N	-0-		-0-
07		368962 X	269305	-0-	-99657	-0-	269305 3		N	-0-		-0-
*08		347789 X	256273	-0-	-91516	-0-	256273 3		N	-0-		-0-
09		316470 X	222514	-0-	-93956	-0-	222514 3		N	-0-		-0-

SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294233 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11583 - 21356												
04		408630 X	338880	-0-	-69750	-0-	338880 3		N	-0-		-0-
05		422251 X	322928	-0-	-99323	-0-	322928 3		N	-0-		-0-
06		365700 X	296043	-0-	-69657	-0-	296043 3		N	-0-		-0-
07		377890 X	283206	-0-	-94684	-0-	283206 3		N	-0-		-0-
*08		377890 X	243966	-0-	-133924	-0-	243966 3		N	-0-		-0-
09		338880 X	220229	-0-	-118651	-0-	220229 3		N	-0-		-0-

HUNTER - MARTIN T UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294345 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 11405 PERF. N/A												
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294493 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11768 - 18991												
04		291780 X	215744	-0-	-76036	-0-	215744 3		N	-0-		-0-
05		301506 X	198255	-0-	-103251	-0-	198255 3		N	-0-		-0-
06		291780 X	172686	-0-	-119094	-0-	172686 3		N	-0-		-0-
07		301506 X	158199	-0-	-143307	-0-	158199 3		N	-0-		-0-
*08		222921 X	128874	-0-	-94047	-0-	128874 3		N	-0-		-0-
09		215730 X	126922	-0-	-88808	-0-	126922 3		N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.//		683407										
LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA A		WELL #:		1H	RRCID ->	294562	COMPL. DATE	02/20/2023	TOTAL DEPTH	10724	PERF.12209	- 22231		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		441510 X	407591	-0-	-33919	-0-	407591 3			N	-0-			-0-
05		456227 X	411056	-0-	-45171	-0-	411056 3			N	-0-			-0-
06		441510 X	375361	-0-	-66149	-0-	375361 3			N	-0-			-0-
07		423150 X	349538	-0-	-73612	-0-	349538 3			N	-0-			-0-
*08		423150 X	304595	-0-	-118555	-0-	304595 3			N	-0-			-0-
09		407580 X	287897	-0-	-119683	-0-	287897 3			N	-0-			-0-

LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA B		WELL #:		2H	RRCID ->	294632	COMPL. DATE	02/20/2023	TOTAL DEPTH	10682	PERF.12114	- 22737		
04		451770 X	375711	-0-	-76059	-0-	375711 3			N	-0-			-0-
05		466829 X	392546	-0-	-74283	-0-	392546 3			N	-0-			-0-
06		451770 X	367208	-0-	-84562	-0-	367208 3			N	-0-			-0-
07		425785 X	349875	-0-	-75910	-0-	349875 3			N	-0-			-0-
*08		425785 X	313360	-0-	-112425	-0-	313360 3			N	-0-			-0-
09		379890 X	289783	-0-	-90107	-0-	289783 3			N	-0-			-0-

NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	294635	COMPL. DATE	03/13/2023	TOTAL DEPTH	11216	PERF.11748	- 20148		
04		380011 X	380011	-0-	-0-	-0-	380011 3			N	-0-			-0-
05		374418 X	347682	-0-	-26736	-0-	347682 3			N	-0-			-0-
06		362340 X	311317	-0-	-51023	-0-	311317 3			N	-0-			-0-
07		374418 X	288077	-0-	-86341	-0-	288077 3			N	-0-			-0-
*08		374418 X	235888	-0-	-138530	-0-	235888 3			N	-0-			-0-
09		362340 X	202301	-0-	-160039	-0-	202301 3			N	-0-			-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		WELL #:		2001H	RRCID ->	251773	COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL DEPTH	12944	PERF.12972	- 17119
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		451H	RRCID ->	254365	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	10985	PERF.11590	- 14874
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	41 1	646 3	Y	107	105 0		156
						10 4	118 9					
05	1116 N	898	-0-	-218	-0-	54 1	718 3	Y	101	135 0		122
						15 4	111 9					
06	1020 N	879	-0-	-141	-0-	63 1	692 3	Y	99	164 0		57
						15 4	109 9					
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	24 1	712 3	Y	99	115 0		41
						7 4	109 9					
*08	899 N	846	-0-	-53	-0-	18 1	716 3	Y	96	118 0		19
						6 4	106 9					
09	870 N	840	-0-	-30	-0-	17 1	706 3	Y	100	103 0		16
						7 4	110 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 291H		RRCID -> 255011		COMPL. DATE 10/28/2014			TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	218 1 63 4	3416 3 42 9	Y	38	35 0	54
05	3038 X	3003	-0-	-35	-0-	203 1 65 4	2704 3 31 9	Y	28	47 0	35
06	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	271 1 72 4	2978 3 26 9	Y	24	45 0	14
07	3875 X	3322	-0-	-553	-0-	108 1 37 4	3151 3 26 9	Y	24	28 0	10
*08	3875 X	3220	-0-	-655	-0-	79 1 34 4	3079 3 28 9	Y	25	30 0	5
09	3750 X	3048	-0-	-702	-0-	69 1 33 4	2924 3 22 9	Y	20	22 0	3

GOODRIDGE		WELL #: 2401H		RRCID -> 255146		COMPL. DATE 10/08/2011			TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042		
04	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	5923 3		N	-0-		-0-
05	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990 3		N	-0-		-0-
06	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 3		N	-0-		-0-
07	4061 X	2912	-0-	-1149	-0-	2912 3		N	-0-		-0-
08	4061 X	2722	-0-	-1339	-0-	2722 3		N	-0-		-0-
09	3930 X	2736	-0-	-1194	-0-	2736 3		N	-0-		-0-

NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 1501H		RRCID -> 255435		COMPL. DATE 12/15/2009			TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STS "A"		WELL #: 361H		RRCID -> 255968		COMPL. DATE 06/20/2012			TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452 H		RRCID -> 258206		COMPL. DATE 07/22/2011			TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032		
04	515 X	515	-0-	-0-	-0-	20 1 5 4	315 3 175 9	Y	159	45 0	180
05	385 X	385	-0-	-0-	-0-	24 1 7 4	324 3 30 9	Y	27	156 0	51
06	607 X	607	-0-	-0-	-0-	46 1 11 4	510 3 40 9	Y	36	66 0	21
07	335 X	335	-0-	-0-	-0-	11 1 3 4	310 3 11 9	Y	10	27 0	4
08	561 X	561	-0-	-0-	-0-	14 1 5 4	535 3 7 9	Y	6	9 0	1
09	344 X	344	-0-	-0-	-0-	8 1 2 4	334 3	Y	-0-	1 0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
HUBBARD RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 260060		COMPL. DATE 10/31/2010			TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	990 N	953	-0-	-37	-0-	87 1	761 3	Y	95	94 0		41
						105 9						
05	1271 N	984	-0-	-287	-0-	96 1	794 3	Y	85	102 0		24
						94 9						
06	930 N	677	-0-	-253	-0-	46 1	562 3	Y	63	62 0		25
						69 9						
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	99 1	1021 3	Y	12	31 0		6
						13 9						
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	107 1	1051 3	Y	50	43 0		13
						55 9						
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	104 1	1010 3	Y	41	42 0		12
						45 9						
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 371H		RRCID -> 260072		COMPL. DATE 08/30/2011			TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 451C		RRCID -> 260340		COMPL. DATE 02/06/2012			TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRIGGS RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 260468		COMPL. DATE 10/08/2010			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124			
04	1470 N	8	-0-	-1462	-0-	1 1	7 3	Y	-0-	37 0		-0-
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-			-0-
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			-0-
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	52 1	536 3	Y	-0-			-0-
08	3100 N	3168	-0-	68	68	293 1	2871 3	Y	4	3 0		1
						4 9						
09	867 N	799	-0-	-68	-0-	74 1	722 3	Y	3	3 0		1
						3 9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452B		RRCID -> 260588		COMPL. DATE 07/26/2011			TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334			
04	3000 N	1463	-0-	-1537	3435	77 1	1209 3	Y	143	132 0		205
						20 4	157 9					
05	3100 N	614	-0-	-2486	949	40 1	527 3	Y	32	178 0		59
						12 4	35 9					
06	2586 N	1637	-0-	-949	-0-	123 1	1346 3	Y	125	112 0		72
						30 4	138 9					
07	1519 N	1354	-0-	-165	-0-	41 1	1190 3	Y	101	131 0		42
						12 4	111 9					
*08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	30 1	1166 3	Y	99	121 0		20
						11 4	109 9					
09	1650 N	1211	-0-	-439	-0-	26 1	1089 3	Y	77	85 0		12
						11 4	85 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
GOODRIDGE		WELL #: B 1H		RRCID -> 266321		COMPL. DATE 12/17/2011			TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
04	7020 X	5417	-0-	-1603	-0-	5417	3	N	-0-			-0-
05	7254 X	5341	-0-	-1913	-0-	5341	3	N	-0-			-0-
06	6450 X	5777	-0-	-673	-0-	5777	3	N	-0-			-0-
07	6014 X	5109	-0-	-905	-0-	5109	3	N	-0-			-0-
08	5611 X	4753	-0-	-858	-0-	4753	3	N	-0-			-0-
09	5790 X	5046	-0-	-744	-0-	5046	3	N	-0-			-0-

COOKE RANCH		WELL #: B 5H		RRCID -> 266323		COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025			
04	1470 N	758	-0-	-712	-0-	28	1	Y	40	28	0	12
						20	4		44	9		
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-	12	0	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			-0-
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	58	1	Y	101	56	0	45
						28	4		111	9		
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	68	72	0	41
						25	4		75	9		

BRIGGS RANCH		WELL #: 505H		RRCID -> 266324		COMPL. DATE 03/29/2013			TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260			
04	2730 N	2297	-0-	-433	-0-	219	1	Y	142	151	0	61
						156	9					
05	2542 N	1081	-0-	-1461	-0-	108	1	Y	72	113	0	20
						79	9					
06	2340 N	1568	-0-	-772	-0-	106	1	Y	154	113	0	61
						169	9					
07	2387 N	1466	-0-	-921	-0-	123	1	Y	67	94	0	34
						74	9					
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	123	1	Y	75	89	0	20
						83	9					
09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	163	1	Y	101	91	0	30
						111	9					

CARTWRIGHT		WELL #: B 1H		RRCID -> 266325		COMPL. DATE 12/03/2011			TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LIGHT RANCH		WELL #: 346H		RRCID -> 266326		COMPL. DATE 01/02/2013			TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151			
04	1890 N	1534	-0-	-356	-0-	150	1	Y	62	63	0	27
						68	9					
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	199	1	Y	89	91	0	25
						98	9					
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	127	1	Y	75	70	0	30
						83	9					
07	1581 N	1329	-0-	-252	-0-	114	1	Y	37	48	0	19
						41	9					
08	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	228	1	Y	186	156	0	49
						205	9					
09	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	243	1	Y	184	179	0	54
						202	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
CARTWRIGHT		WELL #: A 1H		RRCID -> 266330		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 10822		PERF.10863 - 14665					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-				-0-
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-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	4 X	-0-	-0-	-0-	-0-			4	3	Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTWRIGHT		WELL #: A 2H		RRCID -> 266331		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 10416		PERF.10789 - 15583					
04	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-				-0-
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 293B		RRCID -> 267023		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 11681		PERF.11400 - 16697	
04	11070 X	4805	-0-	-6265	-0-	279 1	4383 3	Y	65	336 0	220
						71 4	72 9				
05	13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	886 1	11787 3	Y	257	191 0	286
						255 4	283 9				
06	11670 X	10622	-0-	-1048	-0-	852 1	9354 3	Y	194	369 0	111
						203 4	213 9				
07	12059 X	10691	-0-	-1368	-0-	345 1	10049 3	Y	178	215 0	74
						101 4	196 9				
*08	12059 X	10917	-0-	-1142	-0-	265 1	10340 3	Y	197	232 0	39
						95 4	217 9				
09	11670 X	11191	-0-	-479	-0-	249 1	10614 3	Y	207	214 0	32
						100 4	228 9				

CARTWRIGHT		WELL #: D 1H		RRCID -> 267024		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 10566		PERF.11027 - 15196					
04	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-				-0-
05	2201 X	-0-	-0-	-2201	-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	900 X	900	-0-	-0-	-0-	79 1	685 3	N	110	61 0	49				
						15 4	121 9								
09	187 X	187	-0-	-0-	-0-	17 1	127 3	N	36	63 0	22				
						3 4	40 9								

ZAPP		WELL #: A 3H		RRCID -> 267043		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 9469		PERF. 9485 - 14623	
04	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	151 1	2048 3	Y	347	307 1	118
						382 9					
05	1674 N	1351	-0-	-323	-0-	133 1	1013 3	Y	186	187 1	117
						205 9					
06	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	103 1	1547 3	Y	339	330 1	126
						373 9					
07	1736 N	1655	-0-	-81	-0-	109 1	1284 3	Y	238	252 1	112
						262 9					
08	1364 N	1164	-0-	-200	-0-	97 1	784 3	Y	257	236 1	133
						283 9					
09	1680 N	1344	-0-	-336	-0-	96 1	1010 3	Y	216	284 1	65
						238 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
BRIGGS RANCH		WELL #: E 4H		RRCID -> 267201		COMPL. DATE 02/26/2012			TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	98	1	858	3	Y	81	83	0	35
						89	9							
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	109	1	900	3	Y	71	86	0	20
						78	9							
06	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	72	1	872	3	Y	71	63	0	28
						78	9							
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	93	1	957	3	Y	87	71	0	44
						96	9							
08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	127	1	1243	3	Y	159	161	0	42
						175	9							
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	142	1	1380	3	Y	158	153	0	47
						174	9							

NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 372A		RRCID -> 267204		COMPL. DATE 08/15/2011			TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WEEKS A UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 267325		COMPL. DATE 06/15/2012			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210					
04	6390 X	5612	-0-	-778	-0-	242	1	5104	3	Y	242	333	1	124
						266	9							
05	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	173	1	6375	3	Y	215	191	1	148
						237	9							
06	6390 X	5434	-0-	-956	-0-	188	1	5094	3	Y	138	125	1	161
						152	9							
07	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	214	1	6363	3	Y	183	235	1	109
						201	9							
08	6789 X	6391	-0-	-398	-0-	192	1	5918	3	Y	255	172	1	192
						281	9							
09	6570 X	6203	-0-	-367	-0-	218	1	5821	3	Y	149	172	1	169
						164	9							

WEEKS D UNIT		WELL #: E 1H		RRCID -> 267353		COMPL. DATE 06/12/2012			TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338					
04	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	221	1	4656	3	Y	58	120	1	29
						64	9							
05	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	212	1	7784	3	Y	120	67	1	82
						132	9							
06	4620 X	4446	-0-	-174	-0-	157	1	4244	3	Y	41	69	1	54
						45	9							
07	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	201	1	5971	3	Y	62	79	1	37
						68	9							
08	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	205	1	6320	3	Y	82	57	1	62
						90	9							
09	6300 X	3226	-0-	-3074	-0-	116	1	3084	3	Y	24	56	1	30
						26	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4 N	-0-	-0-	-4	-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	34 N	34	-0-	-0-	-0-			3 1	27 3	Y	3		2 0			1
								1 4	3 9							
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-			6 1	47 3	Y	27		12 0			16
								1 4	30 9							

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-			10 1	89 3	Y	9		6 0			3
								2 4	10 9							
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		3 0			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-			2 1	22 3	Y	19		9 0			10
								21 9								
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		10 0			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-			11 1	81 3	Y	40		16 0			24
								2 4	44 9							

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

04	6780 X	4005	-0-	-2775	-0-			151 1	3598 3	Y	137		133 0		2 1	40
								105 4	151 9							
05	6355 X	211	-0-	-6144	-0-			8 1	190 3	Y	7		44 0			3
								5 4	8 9							
06	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-			246 1	5468 3	Y	190		88 0			105
								136 4	209 9							
07	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-			179 1	4157 3	Y	170		183 0			92
								82 4	187 9							
08	14211 X	14211	-0-	-0-	-0-			573 1	12745 3	Y	573		410 0			255
								263 4	630 9							
09	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-			467 1	9737 3	Y	465		439 0			281
								212 4	512 9							

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

04	6660 X	9	-0-	-6651	-0-			9 3		Y	-0-					-0-
05	5983 X	4434	-0-	-1549	-0-			173 1	4017 3	Y	124		77 0			47
								108 4	136 9							
06	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-			316 1	7020 3	Y	213		143 0			117
								175 4	234 9							
07	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-			248 1	5760 3	Y	199		208 0			108
								114 4	219 9							
08	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-			274 1	6093 3	Y	240		241 0			107
								126 4	264 9							
09	7320 X	6158	-0-	-1162	-0-			265 1	5526 3	Y	224		195 0			136
								121 4	246 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	333 1	5228 3	94 4	88 9	Y	80	107 0			129
05	6603 X	5916	-0-	-687	-0-	399 1	5312 3	126 4	79 9	Y	72	112 0			89
06	6390 X	5902	-0-	-488	-0-	476 1	5225 3	124 4	77 9	Y	70	119 0			40
07	6603 X	5415	-0-	-1188	-0-	176 1	5119 3	58 4	62 9	Y	56	73 0			23
*08	6107 X	5482	-0-	-625	-0-	134 1	5220 3	55 4	73 9	Y	66	76 0			13
09	5910 X	5777	-0-	-133	-0-	129 1	5505 3	60 4	83 9	Y	75	76 0			12
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544															
04	3810 X	3522	-0-	-288	-0-	202 1	3173 3	58 4	89 9	Y	81	103 0			129
05	3937 X	3445	-0-	-492	-0-	230 1	3057 3	73 4	85 9	Y	77	112 0			94
06	3810 X	3489	-0-	-321	-0-	278 1	3051 3	73 4	87 9	Y	79	128 0			45
07	3720 X	3377	-0-	-343	-0-	108 1	3157 3	36 4	76 9	Y	69	85 0			29
08	3720 X	3392	-0-	-328	-0-	82 1	3197 3	34 4	79 9	Y	72	87 0			14
09	3510 X	2810	-0-	-700	-0-	63 1	2665 3	30 4	52 9	Y	47	54 0			7
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842															
04	1198 N	20	-0-	-1178	-0-	1 1	18 3	1 9		Y	1	75 0			36
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	27 1	355 3	8 4	182 9	Y	165	32 0			169
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	28 1	308 3	7 4	107 9	Y	97	210 0			56
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	45 9		Y	41	80 0			17
*08	62 N	45	-0-	-17	-0-	12 3	33 9	12 3		Y	30	41 0			6
*09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	8 1	337 3	3 4	254 9	Y	231	201 0			36
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798															
04	165 X	165	-0-	-0-	-0-	9 1	136 3	2 4	18 9	Y	16				16
05	110 X	110	-0-	-0-	-0-	8 1	100 3	2 4		Y	-0-	14 0			2
06	293 X	293	-0-	-0-	-0-	19 1	206 3	4 4	64 9	Y	58	27 0			33
07	343 X	343	-0-	-0-	-0-	11 1	321 3	3 4	8 9	Y	7	37 0			3
08	240 X	240	-0-	-0-	-0-	6 1	221 3	2 4	11 9	Y	10	11 0			2
09	162 X	162	-0-	-0-	-0-	4 1	156 3	1 4	1 9	Y	1	3 0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 454C		RRCID -> 268315		COMPL. DATE 09/10/2011			TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	738 X	738	-0-	-0-	-0-	40 1	633 3	Y	50	51	0		74
						10 4	55 9						
05	852 X	852	-0-	-0-	-0-	54 1	718 3	Y	58	64	0		68
						16 4	64 9						
06	610 X	610	-0-	-0-	-0-	45 1	490 3	Y	58	93	0		33
						11 4	64 9						
07	589 X	589	-0-	-0-	-0-	18 1	512 3	Y	49	62	0		20
						5 4	54 9						
*08	574 X	574	-0-	-0-	-0-	13 1	499 3	Y	52	62	0		10
						5 4	57 9						
*09	619 X	619	-0-	-0-	-0-	13 1	540 3	Y	55	56	0		9
						5 4	61 9						

COOKE RANCH		WELL #: D 1H		RRCID -> 268316		COMPL. DATE 04/09/2013			TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387				
04	4170 X	3212	-0-	-958	-0-	120 1	2874 3	Y	121	86	0	1 1	35
						85 4	133 9						
05	8494 X	2327	-0-	-6167	-0-	90 1	2076 3	Y	95	94	0		36
						56 4	105 9						
06	8220 X	-0-	-0-	-8220	-0-			Y	-0-	36	0		-0-
07	9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	359 1	8352 3	Y	418	191	0		227
						169 4	460 9						
08	14145 X	14145	-0-	-0-	-0-	554 1	12306 3	Y	932	744	0		415
						260 4	1025 9						
09	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	427 1	8898 3	Y	410	577	0		248
						198 4	451 9						

COOKE RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 268317		COMPL. DATE 04/09/2013			TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRIGGS RANCH		WELL #: B 2H		RRCID -> 268344		COMPL. DATE 02/07/2013			TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452				
04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	198 1	1745 3	Y	127	279	0		54
						140 9							
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	255 1	2103 3	Y	87	117	0		24
						96 9							
06	1590 N	1255	-0-	-335	-0-	87 1	1060 3	Y	98	83	0		39
						108 9							
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	152 1	1566 3	Y	125	100	0		64
						138 9							
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	138 1	1349 3	Y	213	221	0		56
						234 9							
09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	152 1	1485 3	Y	213	206	0		63
						234 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
BRIGGS RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 268345		COMPL. DATE 01/20/2013			TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772					
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			
04	1980 N	1956	-0-	-24	-0-	182	1	1597	3	Y	161	147	0	69
05	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	177	9	1697	3	Y	258	255	0	72
06	1980 N	1632	-0-	-348	-0-	206	1	1232	3	Y	272	236	0	108
07	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	284	9	2174	3	Y	113	164	0	57
08	3100 N	4026	-0-	926	926	299	9	3404	3	Y	249	241	0	65
09	3000 N	4225	-0-	1225	2151	211	1	3632	3	Y	200	206	0	59
						124	9							
						348	1							
						274	9							
						373	1							
						220	9							

BRIGGS RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 268962		COMPL. DATE 02/01/2013			TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440					
04	1350 N	1273	-0-	-77	-0-	121	1	1065	3	Y	79	82	0	34
05	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	87	9	1134	3	Y	72	86	0	20
06	1290 N	1186	-0-	-104	-0-	137	1	1035	3	Y	60	56	0	24
07	1302 N	1232	-0-	-70	-0-	79	9	1055	3	Y	67	57	0	34
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	85	1	1847	3	Y	154	148	0	40
09	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	66	9	2203	3	Y	139	138	0	41
						103	1							
						74	9							
						189	1							
						169	9							
						226	1							
						153	9							

BRIGGS RANCH		WELL #: C 3H		RRCID -> 268963		COMPL. DATE 02/11/2013			TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015					
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	123	1	1084	3	Y	130	113	0	56
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	143	9	1008	3	Y	510	423	0	143
06	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	122	1	870	3	Y	73	187	0	29
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	561	9	1166	3	Y	131	93	0	67
08	1395 N	1282	-0-	-113	-0-	71	1	1031	3	Y	133	165	0	35
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	80	9	1111	3	Y	116	117	0	34
						113	1							
						144	9							
						105	1							
						146	9							
						114	1							
						128	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 5H		RRCID -> 269092		COMPL. DATE 07/15/2012			TOTAL DEPTH 11363 PERF. 11316 - 15675					
04	690 N	625	-0-	-65	-0-	30	1	477	3	Y	100	136	0	162
05	899 N	276	-0-	-623	-0-	8	4	214	3	Y	37	140	0	59
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	16	1	41	9	Y	-0-	59	0	-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	5	4			Y	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	15	1	628	3	Y	56	47	0	9
						6	4	62	9	Y				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 2H		RRCID -> 269096		COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042		
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	* EOM BALANCE
04	2070 N	1880	-0-	-190	-0-	109 1	1713 3	Y	29	119 0	85
						26 4	32 9				
05	2139 N	172	-0-	-1967	-0-	12 1	156 3	Y	1	73 0	13
						3 4	1 9				
06	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-			Y	-0-	13 0	-0-
07	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-			Y	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	3 1	135 3	Y	37	31 0	6
						1 4	41 9				

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: M 1H		RRCID -> 269249		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947		
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	10 1	152 3	Y	45	54 0	70
						2 4	50 9				
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16 1	213 3	Y	48	61 0	57
						5 4	53 9				
06	330 N	200	-0-	-130	-0-	14 1	149 3	Y	31	70 0	18
						3 4	34 9				
07	217 N	151	-0-	-66	-0-	4 1	120 3	Y	24	32 0	10
						1 4	26 9				
08	279 N	199	-0-	-80	-0-	4 1	140 3	Y	49	49 0	10
						1 4	54 9				
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	7 1	317 3	Y	34	39 0	5
						3 4	37 9				

BRIGGS RANCH		WELL #: I 1H		RRCID -> 269291		COMPL. DATE 07/24/2012			TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397		
04	2010 N	1932	-0-	-78	-0-	187 1	1642 3	Y	94	97 0	40
						103 9					
05	2170 N	1985	-0-	-185	-0-	205 1	1690 3	Y	82	99 0	23
						90 9					
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	142 1	1734 3	Y	80	71 0	32
						88 9					
07	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	184 1	1889 3	Y	104	83 0	53
						114 9					
08	3100 N	3309	-0-	209	209	285 1	2790 3	Y	213	210 0	56
						234 9					
09	3000 N	3186	-0-	186	395	279 1	2718 3	Y	172	177 0	51
						189 9					

COOKE RANCH		WELL #: B 2H		RRCID -> 269293		COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195		
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-		-0-
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	35 1	816 3	Y	41	25 0	16
						22 4	45 9				
06	780 N	595	-0-	-185	-0-	23 1	519 3	Y	36	32 0	20
						13 4	40 9				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20 0	-0-
08	806 N	416	-0-	-390	-0-	17 1	367 3	Y	22	12 0	10
						8 4	24 9				
09	600 N	579	-0-	-21	-0-	23 1	473 3	Y	66	36 0	40
						10 4	73 9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
ZAPP		WELL #: A 2H		RRCID -> 270299		COMPL. DATE 04/28/2013		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	810 N	449	-0-	-361	-0-	148 1	62 3	Y	217	197 1	74
05	1085 N	924	-0-	-161	-0-	239 9	122 1	Y	106	113 1	67
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	117 9	91 1	Y	189	186 1	70
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	208 9	101 1	Y	149	149 1	70
*08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	164 9	102 1	Y	178	156 1	92
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	196 9		Y	NO RPT		92
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 2H		RRCID -> 270312		COMPL. DATE 06/16/2013		TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077			
04	2880 X	2774	-0-	-106	-0-	138 1	2170 3	Y	393	489 0	619
05	2852 X	2727	-0-	-125	-0-	34 4	432 9	Y	359	537 0	441
06	2760 X	2655	-0-	-105	-0-	160 1	2127 3	Y	341	586 0	196
07	2852 X	2533	-0-	-319	-0-	45 4	395 9	Y	309	377 0	128
*08	2852 X	2635	-0-	-217	-0-	187 1	2049 3	Y	337	398 0	67
09	2760 X	2665	-0-	-95	-0-	44 4	375 9	Y	329	344 0	52
BRIGGS RANCH		WELL #: S 1H		RRCID -> 270366		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473			
04	2490 N	2025	-0-	-465	-0-	72 1	2100 3	Y	61	69 0	26
05	2325 N	1670	-0-	-655	-0-	21 4	340 9	Y	25	44 0	7
06	2130 N	1715	-0-	-415	-0-	56 1	2189 3	Y	30	25 0	12
07	2108 N	1910	-0-	-198	-0-	19 4	371 9	Y	43	33 0	22
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	52 1	2231 3	Y	50	59 0	13
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	20 4	362 9	Y	45	45 0	13
ZAPP		WELL #: G 1H		RRCID -> 270413		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592			
04	1980 N	1416	-0-	-564	-0-	146 1	1009 3	N	237	217 1	81
05	651 N	589	-0-	-62	-0-	261 9	111 1	N	90	114 1	57
06	2040 N	1625	-0-	-415	-0-	99 9	103 1	N	226	199 1	84
07	1457 N	1143	-0-	-314	-0-	103 1	1273 3	N	98	136 1	46
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	249 9	95 1	N	151	119 1	78
09	1620 N	1529	-0-	-91	-0-	108 9	101 1	N	123	164 1	37

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1920 N	1870	-0-	-50	-0-	95 1 24 4	1498 3 253 9	Y	230	296 0	366
05	1953 N	1861	-0-	-92	-0-	112 1 32 4	1496 3 221 9	Y	201	318 0	249
06	2010 N	1859	-0-	-151	-0-	134 1 32 4	1472 3 221 9	Y	201	335 0	115
07	1922 N	1868	-0-	-54	-0-	54 1 16 4	1579 3 219 9	Y	199	232 0	82
*08	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	42 1 15 4	1632 3 310 9	Y	282	308 0	56
09	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	37 1 15 4	1568 3 218 9	Y	198	223 0	31

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

04	510 N	306	-0-	-204	-0-	135 1	171 9	Y	155	135 1	53
05	682 N	399	-0-	-283	-0-	125 1	178 3	Y	87	85 1	55
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	96 9 94 1	239 3	Y	60	93 1	22
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	66 9 91 1	66 3	Y	132	92 1	62
*08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	145 9 105 1	296 3	Y	138	129 1	71
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	152 9		Y	NO RPT		71

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

04	4560 X	4080	-0-	-480	-0-	409 1 75 9	3596 3	Y	68	48 0	29
05	4712 X	1113	-0-	-3599	-0-	120 1	987 3	Y	5	33 0	1
06	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	365 1 84 9	4451 3	Y	76	47 0	30
07	4433 X	4209	-0-	-224	-0-	366 1 80 9	3763 3	Y	73	66 0	37
08	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	478 1 133 9	4681 3	Y	121	126 0	32
09	4890 X	3342	-0-	-1548	-0-	304 1 70 9	2968 3	Y	64	77 0	19

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	96 1 75 9	842 3	Y	68	39 0	29
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	3 1	26 3	Y	-0-	29 0	-0-
06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	110 1 131 9	1346 3	Y	119	72 0	47
07	1054 N	959	-0-	-95	-0-	77 1 94 9	788 3	Y	85	89 0	43
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	53 1 74 9	514 3	Y	67	92 0	18
09	1590 N	1147	-0-	-443	-0-	96 1 111 9	940 3	Y	101	89 0	30

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	264 X	264	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	18	11	0		7
						5	4	20	9						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0		-0-
07	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	204	1	4743	3	Y	158	72	0		86
						97	4	174	9						
08	11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	475	1	10556	3	Y	232	215	0		103
						224	4	255	9						
09	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	290	1	6057	3	Y	275	212	0		166
						136	4	303	9						

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

04	2310 X	2000	-0-	-310	-0-	164	1	1439	3	N	361	383	0		155
						397	9								
05	2170 X	2012	-0-	-158	-0-	180	1	1482	3	N	318	384	0		89
						350	9								
06	2100 X	1997	-0-	-103	-0-	125	1	1522	3	N	318	281	0		126
						350	9								
07	2139 X	1758	-0-	-381	-0-	133	1	1370	3	N	232	240	0		118
						255	9								
08	2108 X	2107	-0-	-1	-0-	172	1	1684	3	N	228	286	0		60
						251	9								
09	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	165	1	1608	3	N	233	224	0		69
						256	9								

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153

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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

04	3210 X	2204	-0-	-1006	-0-	125	1	1964	3	Y	75	110	0		126
						32	4	83	9						
05	3317 X	3308	-0-	-9	-0-	218	1	2897	3	Y	119	109	0		136
						62	4	131	9						
06	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	362	1	3972	3	Y	382	299	0		219
						86	4	420	9						
07	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	123	1	3576	3	Y	360	430	0		149
						36	4	396	9						
*08	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	87	1	3404	3	Y	340	422	0		67
						31	4	374	9						
09	4200 X	3921	-0-	-279	-0-	81	1	3444	3	Y	331	346	0		52
						32	4	364	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC WEEKS B UNIT		//CONT.// 39744 500 //CONT.// 703462		NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259																
04	6570 X	2931	-0-	-3639	-0-	129	1	2723	3	Y	72	105	1			37
05	8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	222	1	8146	3	Y	198	99	1			136
06	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	218	1	6804	3	Y	129	116	1			149
07	6603 X	6528	-0-	-75	-0-	142	1	6193	3	Y	115	196	1			68
08	8587 X	7236	-0-	-1351	-0-	208	1	6819	3	Y	178	112	1			134
09	8310 X	5527	-0-	-2783	-0-	127	1	5249	3	Y	74	120	1			88

WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680																
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	38	1	331	3	Y	36	35	0			16
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	40	1	250	3	Y	35	41	0			10
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	582	3	Y	63	48	0			25
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	39	1	431	3	Y	59	54	0			30
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	48	1	304	3	Y	45	63	0			12
09	690 N	404	-0-	-286	-0-	69	1	321	3	Y	45	44	0			13

WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033																
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	160	1	1407	3	Y	93	93	0			40
05	2046 N	1859	-0-	-187	-0-	102	1	1560	3	Y	100	112	0			28
06	1590 N	1456	-0-	-134	-0-	189	1	1269	3	Y	75	73	0			30
07	1736 N	1563	-0-	-173	-0-	110	1	1336	3	Y	88	73	0			45
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	104	1	1735	3	Y	119	133	0			31
09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	83	1	1688	3	Y	116	113	0			34

WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542																
04	5430 X	3361	-0-	-2069	-0-	152	1	3205	3	Y	4	10	1			2
05	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	4	1	5993	3	Y	57	20	1			39
06	5670 X	4185	-0-	-1485	-0-	163	1	4009	3	Y	25	33	1			31
07	5859 X	4556	-0-	-1303	-0-	63	1	4356	3	Y	48	51	1			28
08	6231 X	4909	-0-	-1322	-0-	148	1	4719	3	Y	34	36	1			26
09	6030 X	5977	-0-	-53	-0-	28	1	5723	3	Y	36	23	1			39

WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542																
04	5430 X	3361	-0-	-2069	-0-	152	1	3205	3	Y	4	10	1			2
05	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	4	1	5993	3	Y	57	20	1			39
06	5670 X	4185	-0-	-1485	-0-	163	1	4009	3	Y	25	33	1			31
07	5859 X	4556	-0-	-1303	-0-	63	1	4356	3	Y	48	51	1			28
08	6231 X	4909	-0-	-1322	-0-	148	1	4719	3	Y	34	36	1			26
09	6030 X	5977	-0-	-53	-0-	28	1	5723	3	Y	36	23	1			39

WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542																
04	5430 X	3361	-0-	-2069	-0-	152	1	3205	3	Y	4	10	1			2
05	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	4	1	5993	3	Y	57	20	1			39
06	5670 X	4185	-0-	-1485	-0-	163	1	4009	3	Y	25	33	1			31
07	5859 X	4556	-0-	-1303	-0-	63	1	4356	3	Y	48	51	1			28
08	6231 X	4909	-0-	-1322	-0-	148	1	4719	3	Y	34	36	1			26
09	6030 X	5977	-0-	-53	-0-	28	1	5723	3	Y	36	23	1			39

WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542																
04	5430 X	3361	-0-	-2069	-0-	152	1	3205	3	Y	4	10	1			2
05	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	4	1	5993	3	Y	57	20	1			39
06	5670 X	4185	-0-	-1485	-0-	163	1	4009	3	Y	25	33	1			31
07	5859 X	4556	-0-	-1303	-0-	63	1	4356	3	Y	48	51	1			28
08	6231 X	4909	-0-	-1322	-0-	148	1	4719	3	Y	34	36	1			26
09	6030 X	5977	-0-	-53	-0-	28	1	5723	3	Y	36	23	1			39

WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542																
04	5430 X	3361	-0-	-2069	-0-	152	1	3205	3	Y	4	10	1			2
05	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	4	1	5993	3	Y	57	20	1			39
06	5670 X	4185	-0-	-1485	-0-	163	1	4009	3	Y	25	33	1			31
07	5859 X	4556	-0-	-1303	-0-	63	1	4356	3	Y	48	51	1			28
08	6231 X	4909	-0-	-1322	-0-	148	1	4719	3	Y	34	36	1			26
09	6030 X	5977	-0-	-53	-0-	28	1	5723	3	Y	36	23	1			39

WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542																
04	5430 X	3361	-0-	-2069	-0-	152	1	3205	3	Y	4	10	1			2
05	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	4	1	5993	3	Y	57	20	1			39
06	5670 X	4185	-0-	-1485	-0-	163	1	4009	3	Y	25	33	1			31
07	5859 X	4556	-0-	-1303	-0-	63	1	4356	3	Y	48	51	1			28
08	6231 X	4909	-0-	-1322	-0-	148	1	4719	3	Y	34	36	1			26
09	6030 X	5977	-0-	-53	-0-	28	1	5723	3	Y	36	23	1			39

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																				
LIGHT RANCH																				
WELL #: G 2H RRCID -> 271155													COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 9064		PERF. 9457 - 13711			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE					
04	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	405	1	3560	3	Y		35	21	0		15				
05	3255 X	2721	-0-	-534	-0-	290	1	2398	3	Y		30	37	0		8				
06	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	273	1	3324	3	Y		48	37	0		19				
07	4123 X	1884	-0-	-2239	-0-	165	1	1701	3	Y		16	27	0		8				
08	4123 X	1394	-0-	-2729	-0-	128	1	1249	3	Y		15	19	0		4				
09	3990 X	2318	-0-	-1672	-0-	213	1	2079	3	Y		24	21	0		7				
FARRELL-MORENO B UNIT													WELL #: B 1H RRCID -> 271190		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 9354		PERF. 9636 - 17276	
04	3150 X	2739	-0-	-411	-0-	236	1	2073	3	Y		391	412	0		168				
05	3255 X	2422	-0-	-833	-0-	225	1	1856	3	Y		310	391	0		87				
06	3150 X	2480	-0-	-670	-0-	162	1	1969	3	Y		317	278	0		126				
07	2821 X	2508	-0-	-313	-0-	187	1	1925	3	Y		360	303	0		183				
08	2821 X	2656	-0-	-165	-0-	207	1	2029	3	Y		382	465	0		100				
09	2730 X	2596	-0-	-134	-0-	207	1	2013	3	Y		342	341	0		101				
SOUTH TEXAS SYNDICATE													WELL #: 7541H RRCID -> 271302		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 11437		PERF. 11718 - 17518	
04	6000 X	5407	-0-	-593	-0-	307	1	4829	3	Y		169	202	0		263				
05	5766 X	5746	-0-	-20	-0-	381	1	5072	3	Y		159	228	0		194				
06	5580 X	5270	-0-	-310	-0-	418	1	4585	3	Y		145	256	0		83				
07	5766 X	5193	-0-	-573	-0-	166	1	4823	3	Y		137	163	0		57				
*08	5735 X	5088	-0-	-647	-0-	122	1	4757	3	Y		145	173	0		29				
09	5550 X	5233	-0-	-317	-0-	115	1	4912	3	Y		140	147	0		22				
DELGADO													WELL #: G 2H RRCID -> 271309		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 9483		PERF. 9780 - 13886	
04	2100 N	2062	-0-	-38	-0-	184	1	1617	3	Y		237	236	0		102				
05	2325 N	2058	-0-	-267	-0-	199	1	1640	3	Y		199	245	0		56				
06	1950 N	1794	-0-	-156	-0-	125	1	1525	3	Y		131	135	0		52				
07	2139 N	2063	-0-	-76	-0-	155	1	1596	3	Y		284	192	0		144				
08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	180	1	1762	3	Y		371	418	0		97				
09	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	172	1	1675	3	Y		272	289	0		80				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	151	1	1330	3	N	300	316	0			129
						330	9									
05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	177	1	1459	3	N	274	326	0			77
						301	9									
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	121	1	1478	3	N	267	238	0			106
						294	9									
07	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	147	1	1510	3	N	293	250	0			149
						322	9									
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	152	1	1488	3	N	302	372	0			79
						332	9									
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	152	1	1479	3	N	275	273	0			81
						303	9									

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

04	4200 X	1317	-0-	-2883	-0-	49	1	1179	3	N	49	45	0	1	1	14
						35	4	54	9							
05	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-	14	0			-0-
06	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
07	2108 X	145	-0-	-1963	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
						3	4									
08	1364 X	10	-0-	-1354	-0-	9	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	112	1	2331	3	N	111	44	0			67
						52	4	122	9							

COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

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

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

04	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	86	1	2054	3	N	53	47	0	1	1	15
						63	4	58	9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	0			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	71	1	1653	3	N	49	22	0			27
						35	4	54	9							
08	12955 X	12955	-0-	-0-	-0-	526	1	11695	3	N	433	267	0			193
						258	4	476	9							
09	9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	417	1	8698	3	N	345	329	0			209
						203	4	380	9							

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

04	6540 X	131	-0-	-6409	-0-	5	1	121	3	Y	1	4	0			-0-
						4	4	1	9							
05	6448 X	2321	-0-	-4127	-0-	91	1	2098	3	Y	68	42	0			26
						57	4	75	9							
06	3090 X	61	-0-	-3029	-0-	2	1	52	3	Y	5	28	0			3
						1	4	6	9							
07	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	277	1	6435	3	Y	135	65	0			73
						132	4	149	9							
08	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	118	1	2620	3	Y	97	127	0			43
						56	4	107	9							
09	14039 X	14039	-0-	-0-	-0-	605	1	12609	3	Y	493	238	0			298
						283	4	542	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
BRIGGS RANCH G UNIT #1		WELL #: G 4H		RRCID -> 272163		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 9522		PERF. 9678 - 15202				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	1860 N	1787	-0-	-73	-0-	160	1	1405	3	Y	202	213	0	87
05	1984 N	1715	-0-	-269	-0-	222	9	1380	3	Y	153	197	0	43
06	1860 N	1175	-0-	-685	-0-	167	1	994	3	Y	90	97	0	36
07	1860 N	1349	-0-	-511	-0-	82	1	1106	3	Y	124	97	0	63
08	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	99	9	1669	3	Y	249	247	0	65
09	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	107	1	2030	3	Y	277	260	0	82
						136	9							
						170	1							
						274	9							
						208	1							
						305	9							

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #: I 3H		RRCID -> 272366		COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL DEPTH 9023		PERF. 9320 - 14499				
04	1020 N	745	-0-	-275	-0-	75	1	662	3	Y	7	10	0	3
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	8	9	707	3	Y	15	14	0	4
06	870 N	782	-0-	-88	-0-	86	1	714	3	Y	8	9	0	3
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	17	9	1029	3	Y	12	9	0	6
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	59	1	1191	3	Y	66	55	0	17
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	9	9	984	3	Y	62	61	0	18
						100	1							
						13	9							
						122	1							
						73	9							
						101	1							
						68	9							

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #: I 2H		RRCID -> 272370		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 8906		PERF. 9241 - 16263				
04	2700 X	2582	-0-	-118	-0-	252	1	2213	3	Y	106	108	0	46
05	2852 X	2693	-0-	-159	-0-	117	9	2311	3	Y	93	113	0	26
06	2760 X	2748	-0-	-12	-0-	280	1	2459	3	Y	79	74	0	31
07	2852 X	2707	-0-	-145	-0-	102	9	2348	3	Y	119	90	0	60
08	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	202	1	2728	3	Y	173	188	0	45
09	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	87	9	3629	3	Y	256	226	0	75
						228	1							
						131	9							
						279	1							
						190	9							
						372	1							
						282	9							

BRIGGS RANCH D UNIT		WELL #: D 5H		RRCID -> 272635		COMPL. DATE 02/26/2014		TOTAL DEPTH 9372		PERF. 9861 - 14799				
04	2340 N	2221	-0-	-119	-0-	216	1	1903	3	Y	93	97	0	40
05	2387 N	2344	-0-	-43	-0-	102	9	2005	3	Y	87	103	0	24
06	2220 N	2121	-0-	-99	-0-	243	1	1887	3	Y	72	68	0	28
07	2294 N	2282	-0-	-12	-0-	96	9	1984	3	Y	95	75	0	48
08	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	155	1	2045	3	Y	95	118	0	25
09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	79	9	1891	3	Y	45	57	0	13
						193	1							
						105	9							
						209	1							
						105	9							
						194	1							
						50	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	7020 X	1780	-0-	-5240	-0-	105	1	1644	3	Y	1	107	0	51
						30	4		1	9				
05	6882 X	166	-0-	-6716	-0-	11	1	152	3	Y	-0-	45	0	6
						3	4							
06	6660 X	3012	-0-	-3648	-0-	242	1	2656	3	Y	46	26	0	26
						63	4		51	9				
07	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	249	1	7240	3	Y	92	80	0	38
						82	4		101	9				
*08	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	177	1	6900	3	Y	113	129	0	22
						73	4		124	9				
*09	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	113	1	4804	3	Y	78	88	0	12
						53	4		86	9				
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531														
04	7320 X	6137	-0-	-1183	-0-	355	1	5574	3	Y	98	71	0	131
						100	4		108	9				
05	7564 X	475	-0-	-7089	-0-	32	1	426	3	Y	6	114	0	23
						10	4		7	9				
06	6810 X	470	-0-	-6340	-0-	37	1	410	3	Y	12	28	0	7
						10	4		13	9				
07	6355 X	676	-0-	-5679	-0-	22	1	643	3	Y	4	9	0	2
						7	4		4	9				
*08	6355 X	247	-0-	-6108	-0-	6	1	239	3	Y	-0-	2	0	-0-
						2	4							
*09	6150 X	17	-0-	-6133	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214														
04	4050 X	3537	-0-	-513	-0-	199	1	3130	3	N	141	411	0	331
						53	4		155	9				
05	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	256	1	3401	3	N	383	287	0	427
						76	4		421	9				
06	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	318	1	3492	3	N	364	582	0	209
						78	4		400	9				
07	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	132	1	3836	3	N	364	422	0	151
						40	4		400	9				
08	4154 X	3931	-0-	-223	-0-	87	1	3409	3	N	365	446	0	73
						33	4		402	9				
09	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	95	1	4048	3	N	382	395	0	60
						40	4		420	9				
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	271	-0-	271	271	7	1	207	3	N	50	29	0	21
						2	4		55	9				
08	14B2 EXT	66	-0-	66	337	2	1	64	3	N	-0-	21	0	-0-
09	14B2 EXT	581	-0-	581	918	11	1	489	3	N	69	58	0	11
						5	4		76	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B453H		RRCID -> 275662		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3960 X	2309	-0-	-1651	-0-	124 1 32 4	1955 3 198 9	Y	180	449 0	387
05	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	297 1 86 4	3951 3 485 9	Y	441	335 0	493
06	4290 X	1699	-0-	-2591	-0-	135 1 32 4	1479 3 53 9	Y	48	513 0	28
07	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	166 1 49 4	4850 3 468 9	Y	425	277 0	176
*08	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	111 1 40 4	4339 3 362 9	Y	329	440 0	65
*09	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	121 1 49 4	5150 3 331 9	Y	301	319 0	47

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 7H		RRCID -> 275925		COMPL. DATE 12/26/2014			TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050		
04	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	309 1 89 4	4844 3 382 9	Y	347	560 0	606
05	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	340 1 109 4	4525 3 345 9	Y	314	525 0	395
06	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	383 1 101 4	4203 3 340 9	Y	309	527 0	177
07	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	173 1 58 4	5035 3 341 9	Y	310	359 0	128
*08	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	130 1 55 4	5076 3 363 9	Y	330	393 0	65
*09	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	122 1 58 4	5210 3 358 9	Y	325	339 0	51

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 6H		RRCID -> 275938		COMPL. DATE 02/15/2015			TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696		
04	3270 X	2256	-0-	-1014	-0-	114 1 30 4	1791 3 321 9	Y	292	245 0	405
05	3379 X	2434	-0-	-945	-0-	144 1 42 4	1915 3 333 9	Y	303	351 0	357
06	2550 X	2042	-0-	-508	-0-	145 1 35 4	1587 3 275 9	Y	250	464 0	143
07	2635 X	865	-0-	-1770	-0-	25 1 7 4	715 3 118 9	Y	107	206 0	44
*08	2449 X	1181	-0-	-1268	-0-	25 1 9 4	971 3 176 9	Y	160	172 0	32
09	2370 X	949	-0-	-1421	-0-	19 1 8 4	795 3 127 9	Y	115	129 0	18

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 8H		RRCID -> 276119		COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270		
04	69 X	69	-0-	-0-	-0-	4 1 1 4	61 3 3 9	Y	3	355 0	167
05	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	251 1 73 4	3345 3 460 9	Y	418	145 0	440
06	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	194 1 46 4	2130 3 397 9	Y	361	594 0	207
07	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	45 1 13 4	1301 3 205 9	Y	186	316 0	77
08	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	65 1 24 4	2548 3 406 9	Y	369	374 0	74
09	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	43 1 17 4	1823 3 265 9	Y	241	277 0	38

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
COOKE RANCH		WELL #: A 2H		RRCID -> 276657		COMPL. DATE 02/21/2015			TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	3 1	68 3	2 4	8 9	Y	7	28 0				2
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2 0				-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	3 1	63 3	1 4	7 9	Y	6	3 0				3
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	2 1	55 3	1 4	81 9	Y	74	44 0				33
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4 1	85 3	2 4	17 9	Y	15	39 0				9
COOKE RANCH		WELL #: A 3SL		RRCID -> 276669		COMPL. DATE 02/09/2015			TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COOKE RANCH		WELL #: A 4H		RRCID -> 276679		COMPL. DATE 02/02/2016			TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894							
04	639 X	639	-0-	-0-	-0-	25 1	596 3	18 4		Y	-0-	10 0				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	223 X	223	-0-	-0-	-0-	9 1	208 3	4 4	2 9	Y	2	1 0				1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0				-0-
09	449 X	449	-0-	-0-	-0-	20 1	412 3	9 4	8 9	Y	7	3 0				4
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 4H		RRCID -> 277087		COMPL. DATE 09/28/2015			TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016							
04	14B2 EXT	84	-0-	84	1337	4 1	71 3	1 4	8 9	N	7					7
05	14B2 EXT	2804	-0-	2804	4141	169 1	2245 3	48 4	342 9	N	311	6 0				312
06	14B2 EXT	766	-0-	766	4907	58 1	637 3	14 4	57 9	N	52	334 0				30
07	14B2 EXT	510	-0-	510	5417	15 1	439 3	4 4	52 9	N	47	58 0				19
*08	6298 X	881	-0-	-5417	-0-	19 1	745 3	7 4	110 9	N	100	99 0				20
09	2700 X	1084	-0-	-1616	-0-	22 1	945 3	9 4	108 9	N	98	103 0				15
COOKE RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 277598		COMPL. DATE 02/01/2015			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830							
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	1 4	6 9	Y	5	3 0				2
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3			Y	-0-	2 0				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 8H		RRCID -> 277757		COMPL. DATE 10/16/2015			TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145			
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
04	3120 X	674	-0-	-2446	-0-	35 1 9 4	543 3 87 9	Y	79	303 0		219
05	4185 X	1995	-0-	-2190	-0-	126 1 36 4	1673 3 160 9	Y	145	190 0		174
06	4050 X	1841	-0-	-2209	-0-	138 1 32 4	1518 3 153 9	Y	139	233 0		80
07	4185 X	756	-0-	-3429	-0-	22 1 6 4	641 3 87 9	Y	79	126 0		33
*08	1984 X	739	-0-	-1245	-0-	16 1 6 4	627 3 90 9	Y	82	99 0		16
09	1920 X	1266	-0-	-654	-0-	26 1 10 4	1118 3 112 9	Y	102	102 0		16
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 7H		RRCID -> 277758		COMPL. DATE 10/20/2015			TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	985			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1037	-0-	1037	2022	64 1 19 4	852 3 102 9	Y	93			93
06	14B2 EXT	3808	-0-	3808	5830	304 1 73 4	3332 3 99 9	Y	90	131 0		52
07	14B2 EXT	2178	-0-	2178	8008	72 1 15 4	2091 3 15 4	Y	-0-	52 0		-0-
08	11672 X	3664	-0-	-8008	-0-	91 1 20 4	3553 3 162 9	Y	-0-			-0-
09	3810 X	2525	-0-	-1285	-0-	54 1 22 4	2287 3 162 9	Y	147	124 0		23
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 6H		RRCID -> 277759		COMPL. DATE 10/22/2015			TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064			
04	2035 N	255	-0-	-1780	-0-	15 1 3 4	237 3 1 9	Y	-0-	12 0		5
05	1023 N	382	-0-	-641	-0-	26 1 6 4	349 3 1 9	Y	1	5 0		1
06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	142 1 33 4	1557 3 249 9	Y	226	97 0		130
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	28 1 8 4	817 3 157 9	Y	143	214 0		59
*08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	34 1 12 4	1314 3 277 9	Y	252	261 0		50
*09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	37 1 14 4	1588 3 233 9	Y	212	229 0		33
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 5H		RRCID -> 277772		COMPL. DATE 09/28/2015			TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010			
04	14B2 EXT	233	-0-	233	2612	12 1 3 4	196 3 22 9	Y	20	90 0		62
05	14B2 EXT	173	-0-	173	2785	11 1 3 4	146 3 13 9	Y	12	54 0		20
06	14B2 EXT	4535	-0-	4535	7320	308 1 74 4	3385 3 768 9	Y	698	318 0		400
07	14B2 EXT	1124	-0-	1124	8444	30 1 9 4	872 3 213 9	Y	194	514 0		80
*08	9357 X	913	-0-	-8444	-0-	20 1 7 4	768 3 118 9	Y	107	166 0		21
09	4320 X	1071	-0-	-3249	-0-	21 1 9 4	908 3 133 9	Y	121	123 0		19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 3H		RRCID -> 277916		COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL DEPTH 10747		PERF.11126 - 16132	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2610 X	1371	-0-	-1239	-0-	75 1 19 4	1180 3 97 9	Y	88	253 0	205
05	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	132 1 37 4	1756 3 106 9	Y	96	177 0	124
06	2100 X	1670	-0-	-430	-0-	129 1 30 4	1419 3 92 9	Y	84	160 0	48
07	2170 X	887	-0-	-1283	-0-	27 1 8 4	793 3 59 9	Y	54	80 0	22
*08	2170 X	1719	-0-	-451	-0-	39 1 14 4	1532 3 134 9	Y	122	120 0	24
09	1980 X	914	-0-	-1066	-0-	19 1 7 4	803 3 85 9	Y	77	89 0	12

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 2H		RRCID -> 277920		COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL DEPTH 10845		PERF.10974 - 16214	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1804			Y	1	30 0	14
05	14B2 EXT	2416	-0-	2416	4220	150 1 43 4	2001 3 222 9	Y	202	12 0	204
06	6184 X	1964	-0-	-4220	-0-	143 1 33 4	1573 3 215 9	Y	195	287 0	112
07	543 X	543	-0-	-0-	-0-	16 1 5 4	464 3 58 9	Y	53	143 0	22
08	2418 X	889	-0-	-1529	-0-	19 1 7 4	757 3 106 9	Y	96	99 0	19
09	2340 X	1605	-0-	-735	-0-	32 1 13 4	1374 3 186 9	Y	169	162 0	26

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 1H		RRCID -> 278266		COMPL. DATE 10/18/2015		TOTAL DEPTH 10744		PERF.11075 - 16036	
04	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	88 1 23 4	1381 3 215 9	Y	195	535 0	442
05	2418 X	1625	-0-	-793	-0-	102 1 29 4	1350 3 144 9	Y	131	384 0	189
06	2340 X	953	-0-	-1387	-0-	73 1 17 4	802 3 61 9	Y	55	212 0	32
07	2418 X	549	-0-	-1869	-0-	16 1 5 4	472 3 56 9	Y	51	62 0	21
*08	2418 X	1041	-0-	-1377	-0-	23 1 8 4	883 3 127 9	Y	115	113 0	23
09	1710 X	1582	-0-	-128	-0-	32 1 13 4	1377 3 160 9	Y	145	145 0	23

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 1H		RRCID -> 282047		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 11427		PERF.11135 - 19947	
04	12990 X	12475	-0-	-515	-0-	719 1 208 4	11286 3 262 9	Y	238	235 0	347
05	13423 X	12246	-0-	-1177	-0-	820 1 264 4	10908 3 254 9	Y	231	301 0	277
06	12990 X	12073	-0-	-917	-0-	965 1 255 4	10588 3 265 9	Y	241	380 0	138
07	13423 X	9894	-0-	-3529	-0-	319 1 108 4	9281 3 186 9	Y	169	237 0	70
*08	13206 X	6914	-0-	-6292	-0-	167 1 71 4	6510 3 166 9	Y	151	191 0	30
09	12480 X	7382	-0-	-5098	-0-	164 1 79 4	6992 3 147 9	Y	134	143 0	21

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 3H		RRCID -> 282291		COMPL. DATE 02/05/2017			TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	393 1	6168 3	Y	617	819 0	995
						103 4	679 9				
05	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	457 1	6079 3	Y	510	863 0	642
						135 4	561 9				
06	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	542 1	5945 3	Y	524	866 0	300
						132 4	576 9				
07	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	202 1	5895 3	Y	458	569 0	189
						61 4	504 9				
*08	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	160 1	6259 3	Y	521	607 0	103
						60 4	573 9				
*09	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	135 1	5739 3	Y	461	492 0	72
						56 4	507 9				
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 2H		RRCID -> 282332		COMPL. DATE 01/30/2017			TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429		
04	6780 X	6748	-0-	-32	-0-	373 1	5852 3	Y	384	538 0	632
						101 4	422 9				
05	7006 X	6822	-0-	-184	-0-	440 1	5850 3	Y	362	549 0	445
						134 4	398 9				
06	6780 X	6703	-0-	-77	-0-	516 1	5663 3	Y	358	598 0	205
						130 4	394 9				
07	7006 X	5519	-0-	-1487	-0-	172 1	4997 3	Y	269	363 0	111
						54 4	296 9				
*08	7006 X	4398	-0-	-2608	-0-	103 1	4018 3	Y	215	284 0	42
						40 4	237 9				
09	6750 X	6247	-0-	-503	-0-	134 1	5714 3	Y	309	303 0	48
						59 4	340 9				
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 1H		RRCID -> 282333		COMPL. DATE 01/30/2017			TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762		
04	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	362 1	5681 3	Y	642	803 0	1013
						97 4	706 9				
05	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	473 1	6291 3	Y	591	879 0	725
						142 4	650 9				
06	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	531 1	5825 3	Y	626	992 0	359
						131 4	689 9				
07	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	202 1	5873 3	Y	568	692 0	235
						62 4	625 9				
*08	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	176 1	6890 3	Y	683	783 0	135
						67 4	751 9				
*09	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	153 1	6502 3	Y	670	700 0	105
						66 4	737 9				
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 2H		RRCID -> 282414		COMPL. DATE 02/05/2017			TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501		
04	13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	775 1	12168 3	Y	209	243 0	321
						220 4	230 9				
05	13556 X	13556	-0-	-0-	-0-	912 1	12128 3	Y	206	279 0	248
						289 4	227 9				
06	12965 X	12965	-0-	-0-	-0-	1042 1	11432 3	Y	199	333 0	114
						272 4	219 9				
07	11857 X	11857	-0-	-0-	-0-	384 1	11174 3	Y	156	205 0	65
						127 4	172 9				
*08	12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	309 1	12062 3	Y	185	213 0	37
						129 4	204 9				
*09	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	268 1	11396 3	Y	161	173 0	25
						125 4	177 9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
COOKE RANCH		WELL #: F 2SL		RRCID -> 283239		COMPL. DATE 02/17/2017		TOTAL DEPTH 10491		PERF.11211 - 15676						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH L		WELL #: L 1H		RRCID -> 283829		COMPL. DATE 02/17/2017		TOTAL DEPTH 10471		PERF.11056 - 16076		
04	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	305 1	7281 3	Y	226	220 0	3 1	66
						217 4	249 9					
05	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	415 1	9619 3	Y	288	244 0	1 1	109
						262 4	317 9					
06	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	113 1	2501 3	Y	71	141 0		39
						62 4	78 9					
07	13275 X	13275	-0-	-0-	-0-	518 1	12051 3	Y	419	231 0		227
						245 4	461 9					
08	13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	560 1	12436 3	Y	476	491 0		212
						263 4	524 9					
09	12218 X	12218	-0-	-0-	-0-	526 1	10970 3	Y	434	383 0		263
						245 4	477 9					

CARTWRIGHT		WELL #: G 1H		RRCID -> 284110		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 10058		PERF.10738 - 18518		
04	6540 X	106	-0-	-6434	-0-	4 1	100 3	Y	-0-	82 0	1 1	-0-
						2 4						
05	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-			Y	-0-			-0-
06	6540 X	1	-0-	-6539	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
07	6758 X	48	-0-	-6710	-0-	2 1	46 3	Y	-0-			-0-
08	4650 X	40	-0-	-4610	-0-	2 1	38 3	Y	-0-			-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-

CARTWRIGHT		WELL #: G 3H		RRCID -> 284111		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 10139		PERF.11077 - 19004		
04	5850 X	3117	-0-	-2733	-0-	113 1	2694 3	Y	210	221 0	3 1	61
						79 4	231 9					
05	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	234 1	5420 3	Y	371	291 0	1 1	140
						145 4	408 9					
06	5850 X	1301	-0-	-4549	-0-	52 1	1154 3	Y	60	167 0		33
						29 4	66 9					
07	5270 X	3384	-0-	-1886	-0-	130 1	3033 3	Y	146	100 0		79
						60 4	161 9					
08	6200 X	6064	-0-	-136	-0-	237 1	5267 3	Y	411	307 0		183
						108 4	452 9					
09	6000 X	4761	-0-	-1239	-0-	199 1	4155 3	Y	288	297 0		174
						90 4	317 9					

CARTWRIGHT		WELL #: G 4H		RRCID -> 284112		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 10058		PERF.11182 - 19105		
04	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-			Y	1	38 0	1 1	-0-
05	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	195 1	4525 3	Y	1909	1184 0	4 1	721
						122 4	2100 9					
06	3690 X	2906	-0-	-784	-0-	117 1	2601 3	Y	112	771 0		62
						65 4	123 9					
07	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	277 1	6438 3	Y	346	220 0		188
						125 4	381 9					
08	6944 X	112	-0-	-6832	-0-	4 1	98 3	Y	7	192 0		3
						2 4	8 9					
09	6720 X	3515	-0-	-3205	-0-	149 1	3105 3	Y	177	73 0		107
						66 4	195 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
COOKE RANCH		WELL #: B 3H		RRCID -> 284307		COMPL. DATE 03/31/2018			TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	309 1	7366 3	Y	360	301 0	105
						215 4	396 9			4 1	
05	7874 X	7334	-0-	-540	-0-	283 1	6554 3	Y	293	286 0	111
						175 4	322 9			1 1	
06	7620 X	4585	-0-	-3035	-0-	183 1	4062 3	Y	218	209 0	120
						100 4	240 9				
07	8184 X	7552	-0-	-632	-0-	290 1	6752 3	Y	343	277 0	186
						133 4	377 9				
08	8184 X	7455	-0-	-729	-0-	298 1	6628 3	Y	357	384 0	159
						136 4	393 9				
09	7920 X	6508	-0-	-1412	-0-	274 1	5713 3	Y	361	302 0	218
						124 4	397 9				

COOKE RANCH		WELL #: B 4H		RRCID -> 284308		COMPL. DATE 03/31/2018			TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982		
04	2730 N	1122	-0-	-1608	-0-	42 1	993 3	Y	52	65 0	15
						30 4	57 9			1 1	
05	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	110 1	2558 3	Y	137	100 0	52
						71 4	151 9				
06	2340 N	1852	-0-	-488	-0-	73 1	1631 3	Y	96	95 0	53
						42 4	106 9				
07	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	94 1	2183 3	Y	149	121 0	81
						45 4	164 9				
08	3100 N	3134	-0-	34	34	125 1	2788 3	Y	146	162 0	65
						60 4	161 9				
09	2412 N	2378	-0-	-34	-0-	101 1	2106 3	Y	112	109 0	68
						48 4	123 9				

COOKE RANCH		WELL #: B 6H		RRCID -> 284309		COMPL. DATE 03/31/2018			TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842		
04	10320 X	10276	-0-	-44	-0-	390 1	9309 3	Y	258	244 0	75
						293 4	284 9			3 1	
05	10664 X	9308	-0-	-1356	-0-	364 1	8446 3	Y	231	218 0	87
						244 4	254 9			1 1	
06	10320 X	5135	-0-	-5185	-0-	209 1	4639 3	Y	146	153 0	80
						126 4	161 9				
07	10633 X	8538	-0-	-2095	-0-	333 1	7756 3	Y	252	195 0	137
						172 4	277 9				
08	10633 X	7308	-0-	-3325	-0-	298 1	6630 3	Y	206	251 0	92
						153 4	227 9				
09	10290 X	5358	-0-	-4932	-0-	233 1	4863 3	Y	131	144 0	79
						118 4	144 9				

COOKE RANCH		WELL #: L 3SL		RRCID -> 284424		COMPL. DATE 02/17/2017			TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 3H		RRCID -> 284669		COMPL. DATE 07/01/2017			TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615			
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
04	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	342 1	5368 3	Y	357	482 0		579
						90 4	393 9					
05	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	433 1	5759 3	Y	344	502 0		421
						129 4	378 9					
06	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	488 1	5356 3	Y	339	566 0		194
						120 4	373 9					
07	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	191 1	5577 3	Y	299	369 0		124
						58 4	329 9					
*08	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	140 1	5468 3	Y	300	365 0		59
						53 4	330 9					
*09	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	132 1	5605 3	Y	344	349 0		54
						56 4	378 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 5H		RRCID -> 284670		COMPL. DATE 07/01/2017			TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319			
04	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	520 1	8158 3	Y	75	93 0		118
						151 4	83 9					
05	9554 X	9554	-0-	-0-	-0-	648 1	8620 3	Y	70	102 0		86
						209 4	77 9					
06	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	764 1	8384 3	Y	71	116 0		41
						203 4	78 9					
07	8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	292 1	8510 3	Y	63	78 0		26
						99 4	69 9					
*08	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	225 1	8800 3	Y	82	92 0		16
						96 4	90 9					
09	8670 X	8296	-0-	-374	-0-	187 1	7953 3	Y	60	67 0		9
						90 4	66 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 6H		RRCID -> 284671		COMPL. DATE 07/01/2017			TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044			
04	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	520 1	8161 3	Y	197	238 0		307
						151 4	217 9					
05	9021 X	4326	-0-	-4695	-0-	288 1	3837 3	Y	98	267 0		138
						93 4	108 9					
06	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	848 1	9305 3	Y	252	245 0		145
						225 4	277 9					
07	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	329 1	9583 3	Y	241	286 0		100
						112 4	265 9					
08	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	231 1	9007 3	Y	214	273 0		43
						99 4	235 9					
09	8730 X	7232	-0-	-1498	-0-	163 1	6921 3	Y	64	97 0		10
						78 4	70 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 7H		RRCID -> 284672		COMPL. DATE 07/01/2017			TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247			
04	6960 X	6735	-0-	-225	-0-	392 1	6156 3	Y	66	81 0		104
						114 4	73 9					
05	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	563 1	7495 3	Y	61	91 0		74
						182 4	67 9					
06	6960 X	6500	-0-	-460	-0-	525 1	5762 3	Y	67	103 0		38
						139 4	74 9					
07	6975 X	5599	-0-	-1376	-0-	182 1	5304 3	Y	46	65 0		19
						62 4	51 9					
08	7192 X	4989	-0-	-2203	-0-	122 1	4753 3	Y	56	64 0		11
						52 4	62 9					
09	6960 X	6152	-0-	-808	-0-	138 1	5878 3	Y	64	65 0		10
						66 4	70 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462								
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 4H		RRCID -> 284673		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5730 X	5486	-0-	-244	-0-	303 1	4757 3	Y	314 419 0	508
						81 4	345 9			
05	5828 X	5656	-0-	-172	-0-	365 1	4854 3	Y	297 441 0	364
						110 4	327 9			
06	5640 X	5422	-0-	-218	-0-	414 1	4549 3	Y	324 502 0	186
						103 4	356 9			
07	5735 X	5168	-0-	-567	-0-	160 1	4650 3	Y	280 350 0	116
						50 4	308 9			
*08	5735 X	5162	-0-	-573	-0-	120 1	4678 3	Y	289 348 0	57
						46 4	318 9			
09	5490 X	5398	-0-	-92	-0-	115 1	4912 3	Y	292 303 0	46
						50 4	321 9			
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 6H		RRCID -> 285387		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936		
04	9000 X	3918	-0-	-5082	-0-	223 1	3504 3	Y	118 360 0	285
						61 4	130 9			
05	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-			Y	-0- 249 0	36
06	9000 X	-0-	-0-	-9000	-0-			Y	-0- 36 0	-0-
07	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-			Y	-0- -0-	-0-
08	7843 X	416	-0-	-7427	-0-	10 1	392 3	Y	9 7 0	2
						4 4	10 9			
09	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-			Y	-0- 2 0	-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 7H		RRCID -> 285388		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705		
04	9360 X	8462	-0-	-898	-0-	476 1	7471 3	Y	349 476 0	569
						131 4	384 9			
05	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-			Y	-0- 497 0	72
06	9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-			Y	-0- 72 0	-0-
07	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-			Y	-0- -0-	-0-
08	9362 X	35	-0-	-9327	-0-	1 1	34 3	Y	-0- -0-	-0-
09	8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-			Y	-0- -0-	-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 10H		RRCID -> 285707		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381		
04	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	372 1	5837 3	Y	400 562 0	659
						98 4	440 9			
05	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-			Y	-0- 575 0	84
06	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-			Y	-0- 84 0	-0-
07	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-			Y	-0- -0-	-0-
08	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-			Y	-0- -0-	-0-
09	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	225 1	9563 3	Y	779 657 0	122
						94 4	857 9			
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 9H		RRCID -> 285708		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609		
04	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	397 1	6234 3	Y	441 573 0	705
						105 4	485 9			
05	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-			Y	-0- 616 0	89
06	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-			Y	-0- 89 0	-0-
07	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-			Y	-0- -0-	-0-
08	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-			Y	-0- -0-	-0-
09	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-			Y	-0- -0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 8H		RRCID -> 285709		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	8880 X	8567	-0-	-313	-0-	475	1	7458	3	Y	458	661	0	764
05	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-	130	4	504	9	Y	-0-	667	0	97
06	8880 X	-0-	-0-	-8880	-0-					Y	-0-	97	0	-0-
07	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-			-0-
08	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-			-0-
09	8580 X	16	-0-	-8564	-0-	16	3			Y	-0-			-0-

COOKE RANCH		WELL #: C 4H		RRCID -> 287641		COMPL. DATE 06/22/2019			TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760					
04	16230 X	12379	-0-	-3851	-0-	470	1	11225	3	Y	310	228	0	90
						343	4	341	9					
05	17179 X	17179	-0-	-0-	-0-	671	1	15549	3	Y	476	385	0	180
						435	4	524	9					
06	16230 X	8838	-0-	-7392	-0-	358	1	7958	3	Y	285	308	0	157
						208	4	314	9					
07	13424 X	13424	-0-	-0-	-0-	520	1	12096	3	Y	502	387	0	272
						256	4	552	9					
08	16771 X	15797	-0-	-974	-0-	638	1	14171	3	Y	615	613	0	274
						311	4	677	9					
09	16230 X	14904	-0-	-1326	-0-	639	1	13327	3	Y	572	500	0	346
						309	4	629	9					

COOKE RANCH		WELL #: C 6H		RRCID -> 287643		COMPL. DATE 06/21/2019			TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075					
04	9450 X	9194	-0-	-256	-0-	352	1	8390	3	Y	190	139	0	55
						243	4	209	9					
05	9765 X	8273	-0-	-1492	-0-	326	1	7556	3	Y	174	163	0	65
						200	4	191	9					
06	9450 X	4336	-0-	-5114	-0-	177	1	3936	3	Y	115	117	0	63
						96	4	127	9					
07	9486 X	6639	-0-	-2847	-0-	260	1	6043	3	Y	199	154	0	108
						117	4	219	9					
08	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	415	1	9220	3	Y	355	305	0	158
						186	4	391	9					
09	13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	570	1	11885	3	Y	411	320	0	249
						254	4	452	9					

COOKE RANCH		WELL #: C 5H		RRCID -> 287644		COMPL. DATE 06/22/2019			TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929					
04	13156 X	13156	-0-	-0-	-0-	497	1	11858	3	Y	397	287	0	115
						364	4	437	9					
05	14804 X	14804	-0-	-0-	-0-	577	1	13363	3	Y	444	390	0	168
						376	4	488	9					
06	9690 X	8062	-0-	-1628	-0-	325	1	7229	3	Y	289	298	0	159
						190	4	318	9					
07	10948 X	10948	-0-	-0-	-0-	423	1	9836	3	Y	435	358	0	236
						210	4	479	9					
08	10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	427	1	9492	3	Y	404	460	0	180
						210	4	444	9					
09	13179 X	13179	-0-	-0-	-0-	561	1	11697	3	Y	589	413	0	356
						273	4	648	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 703462										
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: J 2H		RRCID -> 288105		COMPL. DATE 02/25/2020			TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		14100 X	13487	-0-	-613	-0-	786 1	12335 3	Y	129	194 0		219
							224 4	142 9					
05		14570 X	13664	-0-	-906	-0-	925 1	12311 3	Y	122	190 0		151
							294 4	134 9					
06		14100 X	13714	-0-	-386	-0-	1105 1	12126 3	Y	176	226 0		101
							289 4	194 9					
07		14570 X	12379	-0-	-2191	-0-	402 1	11705 3	Y	125	174 0		52
							134 4	138 9					
*08		14353 X	12406	-0-	-1947	-0-	302 1	11785 3	Y	175	192 0		35
							126 4	193 9					
09		13710 X	13020	-0-	-690	-0-	291 1	12405 3	Y	170	178 0		27
							137 4	187 9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: J 3H		RRCID -> 288106		COMPL. DATE 02/27/2020			TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599			

04		11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	651 1	10223 3	Y	153	245 0		266
							185 4	168 9					
05		12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	859 1	11431 3	Y	141	231 0		176
							272 4	155 9					
06		11190 X	10472	-0-	-718	-0-	843 1	9257 3	Y	138	235 0		79
							220 4	152 9					
07		11563 X	11484	-0-	-79	-0-	372 1	10836 3	Y	138	160 0		57
							124 4	152 9					
*08		11563 X	10447	-0-	-1116	-0-	255 1	9947 3	Y	126	158 0		25
							106 4	139 9					
*09		11411 X	11411	-0-	-0-	-0-	256 1	10899 3	Y	124	130 0		19
							120 4	136 9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: J 4H		RRCID -> 288107		COMPL. DATE 03/04/2020			TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599			

04		16788 X	16788	-0-	-0-	-0-	974 1	15289 3	Y	223	273 0		349
							280 4	245 9					
05		17127 X	17127	-0-	-0-	-0-	1158 1	15407 3	Y	174	302 0		221
							371 4	191 9					
06		16222 X	16222	-0-	-0-	-0-	1306 1	14332 3	Y	218	314 0		125
							344 4	240 9					
07		16430 X	15457	-0-	-973	-0-	499 1	14548 3	Y	220	254 0		91
							168 4	242 9					
*08		16430 X	14464	-0-	-1966	-0-	351 1	13715 3	Y	227	273 0		45
							148 4	250 9					
09		15900 X	13970	-0-	-1930	-0-	311 1	13235 3	Y	251	257 0		39
							148 4	276 9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: J 5H		RRCID -> 288108		COMPL. DATE 03/02/2020			TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904			

04		10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	628 1	9857 3	Y	162	202 0		255
							178 4	178 9					
05		10757 X	9124	-0-	-1633	-0-	615 1	8181 3	Y	122	221 0		156
							194 4	134 9					
06		10410 X	10106	-0-	-304	-0-	813 1	8919 3	Y	148	219 0		85
							211 4	163 9					
07		10757 X	10536	-0-	-221	-0-	340 1	9891 3	Y	175	187 0		73
							112 4	193 9					
*08		19017 X	19017	-0-	-0-	-0-	459 1	17914 3	Y	413	404 0		82
							190 4	454 9					
*09		15435 X	15435	-0-	-0-	-0-	342 1	14539 3	Y	359	385 0		56
							159 4	395 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 6H		RRCID -> 288109		COMPL. DATE 02/29/2020			TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	23430 X	22938	-0-	-492	-0-	1326 1	20818 3	Y	384	435 0		585
						372 4	422 9					
05	24211 X	23402	-0-	-809	-0-	1579 1	21012 3	Y	288	507 0		366
						494 4	317 9					
06	23430 X	22913	-0-	-517	-0-	1848 1	20285 3	Y	276	484 0		158
						476 4	304 9					
07	24211 X	21682	-0-	-2529	-0-	703 1	20485 3	Y	240	299 0		99
						230 4	264 9					
*08	24211 X	20177	-0-	-4034	-0-	492 1	19210 3	Y	249	299 0		49
						201 4	274 9					
09	22950 X	19497	-0-	-3453	-0-	437 1	18605 3	Y	232	245 0		36
						200 4	255 9					

COOKE RANCH		WELL #: G 1H		RRCID -> 288817		COMPL. DATE 06/01/2021			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780			
04	38880 X	22399	-0-	-16481	-0-	854 1	20384 3	Y	504	399 0	5 1	147
						607 4	554 9					
05	40176 X	12561	-0-	-27615	-0-	493 1	11436 3	Y	291	327 0	1 1	110
						312 4	320 9					
06	38790 X	36914	-0-	-1876	-0-	1513 1	33635 3	Y	830	484 0		456
						853 4	913 9					
07	36984 X	36984	-0-	-0-	-0-	1452 1	33780 3	Y	968	899 0		525
						687 4	1065 9					
08	42558 X	42558	-0-	-0-	-0-	1745 1	38787 3	Y	1096	1133 0		488
						820 4	1206 9					
09	40818 X	40818	-0-	-0-	-0-	1780 1	37119 3	Y	990	880 0		598
						830 4	1089 9					

COOKE RANCH		WELL #: G 3H		RRCID -> 288818		COMPL. DATE 06/01/2021			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796			
04	35670 X	270	-0-	-35400	-0-	10 1	249 3	Y	3	16 0		1
						8 4	3 9					
05	36859 X	24445	-0-	-12414	-0-	966 1	22383 3	Y	434	270 0	1 1	164
						619 4	477 9					
06	41398 X	41398	-0-	-0-	-0-	1707 1	37933 3	Y	710	484 0		390
						977 4	781 9					
07	57452 X	57452	-0-	-0-	-0-	2275 1	52911 3	Y	1062	876 0		576
						1098 4	1168 9					
08	47069 X	47069	-0-	-0-	-0-	1954 1	43416 3	Y	693	960 0		309
						937 4	762 9					
09	38605 X	38605	-0-	-0-	-0-	1694 1	35330 3	Y	705	588 0		426
						805 4	776 9					

COOKE RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 288960		COMPL. DATE 06/01/2021			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998			
04	27540 X	-0-	-0-	-27540	-0-			Y	-0-	25 0		-0-
05	28458 X	1100	-0-	-27358	-0-	43 1	1006 3	Y	21	13 0		8
						28 4	23 9					
06	27540 X	9203	-0-	-18337	-0-	378 1	8397 3	Y	187	92 0		103
						222 4	206 9					
07	35472 X	35472	-0-	-0-	-0-	1398 1	32515 3	Y	785	462 0		426
						695 4	864 9					
08	32825 X	32825	-0-	-0-	-0-	1341 1	29804 3	Y	925	939 0		412
						662 4	1018 9					
09	31414 X	31414	-0-	-0-	-0-	1352 1	28205 3	Y	1087	842 0		657
						661 4	1196 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
CARTWRIGHT		WELL #: K 3H		RRCID -> 294711		COMPL. DATE 10/17/2022				TOTAL DEPTH 10449 PERF.10961 - 20960						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
04	493908 X	186671	-0-	-307237	-0-	6640	1	158417	3	Y	15389	15825	0	215	1	4497
						4686	4	16928	9							
05	533510 X	183592	-0-	-349918	-0-	6836	1	158415	3	Y	12775	12407	0	42	1	4823
						4288	4	14053	9							
06	516300 X	148676	-0-	-367624	-0-	5811	1	129165	3	Y	9503	9104	0			5222
						3247	4	10453	9							
07	533510 X	125113	-0-	-408397	-0-	4739	1	110234	3	Y	7298	8561	0			3959
						2112	4	8028	9							
08	533510 X	113329	-0-	-420181	-0-	4508	1	100187	3	Y	6035	7306	0			2688
						1995	4	6639	9							
09	186750 X	92264	-0-	-94486	-0-	3905	1	81458	3	Y	4712	4552	0			2848
						1718	4	5183	9							
CARTWRIGHT		WELL #: K 1H		RRCID -> 294786		COMPL. DATE 02/03/2023				TOTAL DEPTH 10319 PERF.10961 - 20961						
04	0	174977	-0-	174977	464809	6107	1	145699	3	Y	17146	17466	0	237	1	4981
						4310	4	18861	9							
05	633598 X	168789	-0-	-464809	-0-	6177	1	143140	3	Y	14179	13760	0	47	1	5353
						3875	4	15597	9							
06	515310 X	137219	-0-	-378091	-0-	5271	1	117152	3	Y	10774	10206	0			5921
						2945	4	11851	9							
07	532487 X	125850	-0-	-406637	-0-	4711	1	109594	3	Y	8556	9835	0			4642
						2133	4	9412	9							
08	532487 X	107986	-0-	-424501	-0-	4224	1	93879	3	Y	7258	8667	0			3233
						1899	4	7984	9							
09	515310 X	87453	-0-	-427857	-0-	3637	1	75854	3	Y	5762	5512	0			3483
						1624	4	6338	9							
CARTWRIGHT		WELL #: K 4H		RRCID -> 294961		COMPL. DATE 02/03/2023				TOTAL DEPTH 10472 PERF.10992 - 20095						
04	485756 X	177518	-0-	-308238	-0-	6351	1	151524	3	Y	13783	14113	0	192	1	3954
						4482	4	15161	9							
05	175088 X	154272	-0-	-20816	-0-	5785	1	134075	3	Y	9803	10022	0	34	1	3701
						3629	4	10783	9							
06	169440 X	127145	-0-	-42295	-0-	4996	1	111051	3	Y	7552	7103	0			4150
						2791	4	8307	9							
07	175088 X	128333	-0-	-46755	-0-	4893	1	113830	3	Y	6637	7187	0			3600
						2309	4	7301	9							
08	175088 X	109918	-0-	-65170	-0-	4393	1	97616	3	Y	5319	6550	0			2369
						2058	4	5851	9							
09	169440 X	90700	-0-	-78740	-0-	3851	1	80326	3	Y	4303	4071	0			2601
						1790	4	4733	9							
CARTWRIGHT		WELL #: K 2H		RRCID -> 294992		COMPL. DATE 10/25/2022				TOTAL DEPTH 10736 PERF.10930 - 20895						
04	484986 X	184765	-0-	-300221	-0-	6500	1	155096	3	Y	16892	17238	0	234	1	4895
						4588	4	18581	9							
05	185659 X	176814	-0-	-8845	-0-	6541	1	151584	3	Y	13260	13104	0	45	1	5006
						4103	4	14586	9							
06	179670 X	137483	-0-	-42187	-0-	5326	1	118378	3	Y	9821	9430	0			5397
						2976	4	10803	9							
07	185659 X	121001	-0-	-64658	-0-	4540	1	105607	3	Y	8059	9084	0			4372
						1989	4	8865	9							
08	185659 X	102634	-0-	-83025	-0-	4042	1	89825	3	Y	6371	7905	0			2838
						1759	4	7008	9							
09	83036 X	83036	-0-	-0-	-0-	3466	1	72287	3	Y	5258	4918	0			3178
						1499	4	5784	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4110 X	3790	-0-	-320	-0-	159	1	3598	3	Y	-0-			-0-
						33	4							
05	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	247	1	4771	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
06	4830 X	2525	-0-	-2305	-0-	116	1	2409	3	Y	-0-			-0-
07	4991 X	4188	-0-	-803	-0-	177	1	4011	3	Y	-0-			-0-
08	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	227	1	4985	3	Y	-0-			-0-
						36	4							
09	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT			-0-

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600														
04	1080 N	858	-0-	-222	-0-	37	1	821	2	Y	-0-			-0-
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	44	1	952	2	Y	-0-			-0-
06	840 N	516	-0-	-324	-0-	23	1	493	2	Y	-0-			-0-
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	96	1	1002	2	Y	-0-			-0-
08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	56	1	963	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906														
04	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	22	1	2721	2	N	-0-			-0-
05	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	20	1	2059	2	N	-0-			-0-
06	641 X	641	-0-	-0-	-0-	6	1	635	2	N	-0-			-0-
07	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	22	1	2592	2	N	-0-			-0-
08	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	20	1	2162	2	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323														
04	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-			-0-
05	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-			-0-
06	2520 X	647	-0-	-1873	-0-	647	2			Y	-0-			-0-
07	2604 X	1815	-0-	-789	-0-	1815	2			Y	-0-			-0-
08	2387 X	2143	-0-	-244	-0-	89	1	2054	2	Y	-0-			-0-
09	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801														
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	3	Y	-0-			-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	-0-			-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	439	3	Y	-0-			-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A														
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-			-0-
06	420 N	29	-0-	-391	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-			-0-
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	5	1	116	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499												
04	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	20	1	2549	2	N	-0-	-0-
05	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	23	1	2362	2	N	-0-	-0-
06	439 X	439	-0-	-0-	-0-	4	1	435	2	N	-0-	-0-
07	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	23	1	2691	2	N	-0-	-0-
08	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	21	1	2223	2	N	-0-	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953												
04	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	213	1	4831	3	Y	-0-	-0-
						45	4					
05	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	312	1	6026	3	Y	-0-	-0-
						4	4					
06	4530 X	1556	-0-	-2974	-0-	72	1	1484	3	Y	-0-	-0-
07	5270 X	4292	-0-	-978	-0-	182	1	4110	3	Y	-0-	-0-
08	5518 X	5463	-0-	-55	-0-	236	1	5189	3	Y	-0-	-0-
						38	4					
09	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445												
04	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	30	1	3772	2	N	-0-	-0-
05	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	36	1	3764	2	N	-0-	-0-
06	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	12	1	1315	2	N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	39	1	4189	2	N	-0-	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155												
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-			-0-
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-			-0-
06		270 N	84	-0-	-186	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
07		403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-			-0-
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	2	Y	-0-			-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191															
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
05		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	1060	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
06		630 N	300	-0-	-330	-0-	14	1	286	3	Y	-0-			-0-
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-			-0-
08		713 N	233	-0-	-480	-0-	10	1	221	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687															
04		270 X	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	2	N	-0-			-0-
05		232 X	232	-0-	-0-	-0-	2	1	230	2	N	-0-			-0-
06		231 X	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	2	N	-0-			-0-
07		560 X	560	-0-	-0-	-0-	5	1	555	2	N	-0-			-0-
08		1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	10	1	1031	2	N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061															
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	665	3	Y	-0-			-0-
07		518 N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	3	Y	-0-			-0-
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201															
04		3000 N	1353	-0-	-1647	6288	57	1	1284	3	N	-0-			-0-
							12	4							
05		3100 N	1463	-0-	-1637	4651	72	1	1390	3	N	-0-			-0-
							1	4							
06		3000 N	1178	-0-	-1822	2829	54	1	1124	3	N	-0-			-0-
07		3100 N	1605	-0-	-1495	1334	68	1	1537	3	N	-0-			-0-
08		2547 N	1213	-0-	-1334	-0-	53	1	1152	3	N	-0-			-0-
							8	4							
09		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		732 X	732	-0-	-0-	-0-	6	1	726	2	N	-0-			-0-
05		733 X	733	-0-	-0-	-0-	7	1	726	2	N	-0-			-0-
06		298 X	298	-0-	-0-	-0-	3	1	295	2	N	-0-			-0-
07		835 X	835	-0-	-0-	-0-	7	1	828	2	N	-0-			-0-
08		762 X	762	-0-	-0-	-0-	7	1	755	2	N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831															
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901															
04		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377															
04		2370 N		-0-	-2370	-0-					Y	-0-	3	1	2
05		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	138	1	2674	3	Y	-0-	1	1	1
							2	4							
06		1830 N	837	-0-	-993	-0-	39	1	798	3	Y	-0-			1
07		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	118	1	2668	3	Y	-0-	1	1	-0-
08		2821 N	2258	-0-	-563	-0-	97	1	2143	3	Y	2			2
							16	4	2	9					
09		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			2

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446															
04		150 N	36	-0-	-114	-0-	2	1	34	3	Y	-0-			-0-
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	Y	-0-			-0-
06		240 N		-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
07		398 N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	Y	-0-			-0-
08		310 N	232	-0-	-78	-0-	10	1	220	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378															
04		1459 N	610	-0-	-849	-0-	25	1	575	3	Y	4	7	1	11
							6	4	4	9					
05		653 N	653	-0-	-0-	-0-	32	1	618	3	Y	3	7	1	7
							3	9							
06		450 N	304	-0-	-146	-0-	14	1	290	3	Y	-0-	4	1	3
07		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	50	1	1127	3	Y	16	2	1	17
							18	9							
08		873 N	873	-0-	-0-	-0-	37	1	810	3	Y	18			35
							6	4	20	9					
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			35

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		88 X	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	N	-0-			-0-
07		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
08		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421															
04		4410 X	3109	-0-	-1301	-0-	25	1	3084	2	N	-0-			-0-
05		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	56	1	5772	2	N	-0-			-0-
06		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	12	1	1254	2	N	-0-			-0-
07		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	51	1	5841	2	N	-0-			-0-
08		5828 X	5207	-0-	-621	-0-	48	1	5159	2	N	-0-			-0-
09		5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562															
04		630 N	496	-0-	-134	-0-	336	3	160	9	N	145			536
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			536
06		600 N	1	-0-	-599	-0-	1	3			N	-0-			536
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			536
08		741 N	741	-0-	-0-	-0-	672	3	69	9	N	63	365	1	234
09		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			234

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101															
04		840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	6	6	1	-0-
05		868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
06		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205															
04		511 N	511	-0-	-0-	-0-	9	1	483	3	Y	17	17	1	-0-
							19	9							
05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	10	1	431	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
06		578 N	578	-0-	-0-	-0-	14	1	561	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
07		565 N	565	-0-	-0-	-0-	16	1	546	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	17	1	488	3	Y	4	4	1	-0-
							1	4	4	9					
09		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-		50 1	6254 2		N	-0-		-0-
05	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-		58 1	5963 2		N	-0-		-0-
06	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-		43 1	4684 2		N	-0-		-0-
07	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-		53 1	6133 2		N	-0-		-0-
08	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-		57 1	6166 2		N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866													
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-		348 2			Y	-0-		-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181 2			Y	-0-		-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2			Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663													
04	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-		1848 1	4211 3		Y	32	13 1	24
							35 9						
05	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-		1738 1	3631 3		Y	16		40
							18 9						
06	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-		1237 1	2027 3		Y	9	35 1	14
							10 9						
07	14311 X	14311	-0-	-0-	-0-		11842 1	2421 3		Y	44		58
							48 9						
08	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-		2542 1	2646 3		Y	52		110
							57 9						
09	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT		110
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934													
04	2723 N	2603	-0-	-120	-0-		2603 2			Y	-0-		-0-
05	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-		2549 2			Y	-0-		-0-
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-		1769 2			Y	-0-		-0-
07	3100 N	3303	-0-	203	-0-	203	3303 2			Y	-0-		-0-
08	2372 N	2169	-0-	-203	-0-		90 1	2079 2		Y	-0-		-0-
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT		-0-
Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774													
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1823			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1823			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1823			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1823			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1823			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1823			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2430 X	1512	-0-	-918	-0-	445	1	1013	3	Y	49	45	1	38
05	2511 X	2255	-0-	-256	-0-	54	9	703	1	Y	75			113
06	2310 X	2076	-0-	-234	-0-	83	9	770	1	Y	40	97	1	56
07	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	44	9	5832	1	Y	49			105
08	2263 X	12	-0-	-2251	-0-	54	9	6	3	Y	-0-			105
09	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-	6	1			Y	NO RPT			105

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904														
04	4410 X	3691	-0-	-719	-0-	159	1	3532	2	Y	-0-			-0-
05	4557 X	4084	-0-	-473	-0-	182	1	3902	2	Y	-0-			-0-
06	4320 X	2953	-0-	-1367	-0-	132	1	2821	2	Y	-0-			-0-
07	4464 X	4078	-0-	-386	-0-	357	1	3721	2	Y	-0-			-0-
08	4092 X	2975	-0-	-1117	-0-	163	1	2812	2	Y	-0-			-0-
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT			-0-

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646														
04	943 X	943	-0-	-0-	-0-	17	1	880	3	Y	42	41	1	1
05	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	46	9	1120	3	Y	46	46	1	1
06	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	25	1	946	3	Y	49	49	1	1
07	1054 X	747	-0-	-307	-0-	51	9	694	3	Y	30	30	1	1
08	1209 X	1061	-0-	-148	-0-	23	1	973	3	Y	47	46	1	2
09	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-	1	4	52	9	Y	NO RPT			2

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596														
04	1770 N	1750	-0-	-20	-0-	31	1	1583	3	Y	124	122	1	3
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	136	9	1633	3	Y	105	105	1	3
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	36	1	116	9	Y	115	115	1	3
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	41	1	1653	3	Y	131	131	1	3
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	127	9	1694	3	Y	93	92	1	4
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-	49	1	1702	3	Y	102			4

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043														
04	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	66	1	8325	2	N	-0-			-0-
05	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	68	1	7081	2	N	-0-			-0-
06	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	10	1	1098	2	N	-0-			-0-
07	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	70	1	8047	2	N	-0-			-0-
08	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	57	1	6141	2	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	646	-0-	646	651	6	1	640	2	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	2095	-0-	2095	2746	19	1	2076	2	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2746					N	NO RPT			-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248															
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796															
04		3840 X	412	-0-	-3428	-0-	8	1	403	3	Y	1	4	1	-0-
							1	9							
05		2976 X	470	-0-	-2506	-0-	10	1	460	3	Y	-0-			-0-
06		5220 X	575	-0-	-4645	-0-	14	1	561	3	Y	-0-			-0-
07		5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-			-0-
08		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-			-0-
09		570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			-0-

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798															
04		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-			-0-
05		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-			-0-
06		2220 X	27	-0-	-2193	-0-	1	1	24	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601															
04		3150 X	1917	-0-	-1233	-0-	35	1	1770	3	Y	102	101	1	2
							112	9							
05		2852 X	1745	-0-	-1107	-0-	36	1	1623	3	Y	78	78	1	2
							86	9							
06		2100 X	2023	-0-	-77	-0-	47	1	1902	3	Y	67	67	1	2
							74	9							
07		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	61	1	2124	3	Y	118	117	1	3
							1	4	130	9					
08		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	72	1	2078	3	Y	83	83	1	3
							4	4	91	9					
09		2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT			3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6960 X	1562	-0-	-5398	-0-	65	1	1450	3	Y	31	77	1	12
						13	4	34	9					
05	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	11			23
06	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-			23
07	5084 X	202	-0-	-4882	-0-	8	1	170	3	Y	22	40	1	5
						24	9							
08	5022 X	1738	-0-	-3284	-0-	75	1	1651	3	Y	-0-	5	1	-0-
						12	4							
09	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155														
04	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	73	1	9156	2	N	-0-			-0-
05	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	78	1	8036	2	N	-0-			-0-
06	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	29	1	3182	2	N	-0-			-0-
07	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	22	1	2488	2	N	-0-			-0-
08	707 X	707	-0-	-0-	-0-	6	1	701	2	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600														
04	6780 X	1043	-0-	-5737	-0-	42	1	943	3	Y	45	89	1	17
						8	4	50	9					
05	6355 X	1769	-0-	-4586	-0-	83	1	1611	3	Y	67			84
						1	4	74	9					
06	6150 X	1057	-0-	-5093	-0-	48	1	992	3	Y	15			99
						17	9							
07	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	258	1	5840	3	Y	177	238	1	38
						195	9							
08	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	304	1	6690	3	Y	189	171	1	56
						49	4	208	9					
09	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT			56
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467														
04	4920 X	2089	-0-	-2831	-0-	87	1	1971	3	Y	12	13	1	5
						18	4	13	9					
05	5084 X	1694	-0-	-3390	-0-	83	1	1598	3	Y	11			16
						1	4	12	9					
06	4920 X	2224	-0-	-2696	-0-	100	1	2080	3	Y	40			56
						44	9							
07	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	299	1	6755	3	Y	27	77	1	6
						30	9							
08	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	357	1	7868	3	Y	3	8	1	1
						58	4	3	9					
09	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT			1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	36620 X	36620	-0-	-0-	-0-	289	1	36331	2	N	-0-				-0-
05	31934 X	31934	-0-	-0-	-0-	305	1	31629	2	N	-0-				-0-
06	19656 X	19656	-0-	-0-	-0-	179	1	19477	2	N	-0-				-0-
07	28394 X	28394	-0-	-0-	-0-	244	1	28150	2	N	-0-				-0-
08	24908 X	24908	-0-	-0-	-0-	228	1	24680	2	N	-0-				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423															
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	3	1	394	2	N	-0-				-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	3	1	337	2	N	-0-				-0-
06	390 N	155	-0-	-235	-0-	1	1	154	2	N	-0-				-0-
07	403 N	245	-0-	-158	-0-	2	1	243	2	N	-0-				-0-
08	341 N	236	-0-	-105	-0-	2	1	234	2	N	-0-				-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589															
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638															
04	49189 X	49189	-0-	-0-	-0-	389	1	48800	2	N	-0-				-0-
05	44028 X	44028	-0-	-0-	-0-	421	1	43607	2	N	-0-				-0-
06	30823 X	30823	-0-	-0-	-0-	280	1	30543	2	N	-0-				-0-
07	43670 X	43670	-0-	-0-	-0-	375	1	43295	2	N	-0-				-0-
08	38044 X	38044	-0-	-0-	-0-	348	1	37696	2	N	-0-				-0-
09	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888															
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	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	52	1	5641	2	N	-0-				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655															
04	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	10	1	1314	2	N	-0-				-0-
05	983 X	983	-0-	-0-	-0-	9	1	974	2	N	-0-				-0-
06	347 X	347	-0-	-0-	-0-	3	1	344	2	N	-0-				-0-
07	803 X	803	-0-	-0-	-0-	7	1	796	2	N	-0-				-0-
08	764 X	764	-0-	-0-	-0-	7	1	757	2	N	-0-				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
04	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	63	1	7940	2	N	-0-			-0-
05	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	75	1	7799	2	N	-0-			-0-
06	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	49	1	5376	2	N	-0-			-0-
07	13348 X	13348	-0-	-0-	-0-	115	1	13233	2	N	-0-			-0-
08	11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	106	1	11448	2	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895														
04	9450 X	3060	-0-	-6390	-0-	128	1	2905	3	Y	-0-			-0-
						27	4							
05	11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	566	1	10955	3	Y	25			25
						8	4							
06	9000 X	3405	-0-	-5595	-0-	157	1	3248	3	Y	-0-	12	1	13
07	8587 X	4073	-0-	-4514	-0-	172	1	3898	3	Y	3	7	1	9
						3	9							
08	10974 X	7164	-0-	-3810	-0-	309	1	6798	3	Y	6			15
						50	4							
09	10620 X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					Y	NO RPT			15

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801														
04	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	1221	1	1056	3	Y	252	283	1	168
						191	4							
05	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	617	1	2161	3	Y	276	414	1	30
						117	4							
06	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	531	1	1713	3	Y	445	439	1	36
						187	4							
07	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	495	1	1921	3	Y	280	289	1	27
						217	4							
08	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	463	1	1933	3	Y	282	274	1	35
						194	4							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691														
04	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	1007	1	870	3	Y	203	273	1	135
						157	4							
05	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	511	1	1791	3	Y	241	350	1	26
						97	4							
06	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	354	1	1140	3	Y	237	244	1	19
						124	4							
07	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	320	1	1240	3	Y	209	208	1	20
						140	4							
08	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	335	1	1401	3	Y	311	292	1	39
						141	4							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729														
04	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	737	1	636	3	Y	284	247	1	188
						114	4							
05	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	374	1	1306	3	Y	490	625	1	53
						70	4							
06	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	336	1	1082	3	Y	255	287	1	21
						118	4							
07	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	319	1	1239	3	Y	233	232	1	22
						140	4							
08	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	303	1	1265	3	Y	223	217	1	28
						127	4							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075													
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
04	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	66	1	8230	2	N	-0-		-0-
05	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	71	1	7320	2	N	-0-		-0-
06	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	58	1	6292	2	N	-0-		-0-
07	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	66	1	7655	2	N	-0-		-0-
08	8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	77	1	8297	2	N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287													
04	41102 X	41102	-0-	-0-	-0-	325	1	40777	2	N	-0-		-0-
05	40096 X	40096	-0-	-0-	-0-	383	1	39713	2	N	-0-		-0-
06	29576 X	29576	-0-	-0-	-0-	269	1	29307	2	N	-0-		-0-
07	40544 X	40544	-0-	-0-	-0-	348	1	40196	2	N	-0-		-0-
08	38180 X	38180	-0-	-0-	-0-	349	1	37831	2	N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195													
04	23661 X	23661	-0-	-0-	-0-	187	1	23474	2	N	-0-		-0-
05	23085 X	23085	-0-	-0-	-0-	221	1	22864	2	N	-0-		-0-
06	17427 X	17427	-0-	-0-	-0-	158	1	17269	2	N	-0-		-0-
07	23332 X	23332	-0-	-0-	-0-	200	1	23132	2	N	-0-		-0-
08	21947 X	21947	-0-	-0-	-0-	201	1	21746	2	N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378													
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018													
04	14891 X	14891	-0-	-0-	-0-	624	1	14135	3	Y	-0-		-0-
						132	4						
05	12710 X	7707	-0-	-5003	-0-	379	1	7324	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
06	12300 X	7220	-0-	-5080	-0-	332	1	6888	3	Y	-0-		-0-
07	17927 X	17927	-0-	-0-	-0-	759	1	17168	3	Y	-0-		-0-
08	15376 X	11023	-0-	-4353	-0-	476	1	10470	3	Y	-0-		-0-
						77	4						
09	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT		-0-

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462													
04	11485 X	11485	-0-	-0-	-0-	91	1	11394	2	N	-0-		-0-
05	10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	100	1	10400	2	N	-0-		-0-
06	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	50	1	5408	2	N	-0-		-0-
07	12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	110	1	12705	2	N	-0-		-0-
08	9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	83	1	9016	2	N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	57	1	7185	2	N	-0-			-0-
05	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	65	1	6726	2	N	-0-			-0-
06	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	46	1	4993	2	N	-0-			-0-
07	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	63	1	7306	2	N	-0-			-0-
08	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	60	1	6518	2	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570														
04	30117 X	30117	-0-	-0-	-0-	238	1	29879	2	N	-0-			-0-
05	30366 X	30366	-0-	-0-	-0-	290	1	30076	2	N	-0-			-0-
06	16056 X	16056	-0-	-0-	-0-	146	1	15910	2	N	-0-			-0-
07	34067 X	34067	-0-	-0-	-0-	292	1	33775	2	N	-0-			-0-
08	29991 X	29991	-0-	-0-	-0-	274	1	29717	2	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828														
04	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	10	1	1297	2	N	-0-			-0-
05	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	18	1	1881	2	N	-0-			-0-
06	874 X	874	-0-	-0-	-0-	8	1	866	2	N	-0-			-0-
07	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	16	1	1833	2	N	-0-			-0-
08	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	16	1	1734	2	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031														
04	997 X	997	-0-	-0-	-0-	454	1	392	3	Y	74	103	1	49
						70	4	81	9					
05	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	286	1	1000	3	Y	197	225	1	21
						54	4	217	9					
06	879 X	879	-0-	-0-	-0-	157	1	506	3	Y	146	155	1	12
						55	4	161	9					
07	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	195	1	755	3	Y	189	183	1	18
						85	4	208	9					
08	309 X	309	-0-	-0-	-0-	47	1	196	3	Y	42	55	1	5
						20	4	46	9					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926														
04	848 X	848	-0-	-0-	-0-	364	1	314	3	Y	104	110	1	69
						56	4	114	9					
05	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	170	1	595	3	Y	188	237	1	20
						32	4	207	9					
06	913 X	913	-0-	-0-	-0-	162	1	522	3	Y	156	163	1	13
						57	4	172	9					
07	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	175	1	680	3	Y	188	183	1	18
						77	4	207	9					
08	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	189	1	790	3	Y	214	205	1	27
						80	4	235	9					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (C) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	1931	1	1668	3	Y	105	120	1	70
						302	4	116	9					
05	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	743	1	2599	3	Y	184	234	1	20
						140	4	202	9					
06	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	631	1	2034	3	Y	262	261	1	21
						222	4	288	9					
07	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	694	1	2691	3	Y	197	199	1	19
						303	4	217	9					
08	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	543	1	2267	3	Y	47	60	1	6
						228	4	52	9					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984														
04	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	1067	1	922	3	Y	264	334	1	175
						167	4	290	9					
05	603 X	603	-0-	-0-	-0-	104	1	366	3	Y	103	267	1	11
						20	4	113	9					
06	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	422	1	1361	3	Y	186	182	1	15
						149	4	205	9					
07	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	836	1	3240	3	Y	592	550	1	57
						365	4	651	9					
08	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	689	1	2873	3	Y	470	468	1	59
						288	4	517	9					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848														
04	140 X	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	N	-0-			-0-
05	191 X	191	-0-	-0-	-0-	2	1	189	2	N	-0-			-0-
06	238 X	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	2	N	-0-			-0-
07	416 X	416	-0-	-0-	-0-	4	1	412	2	N	-0-			-0-
08	263 X	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	2	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865														
04	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	33	1	4189	2	N	-0-			-0-
05	19434 X	19434	-0-	-0-	-0-	186	1	19248	2	N	-0-			-0-
06	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	34	1	3726	2	N	-0-			-0-
07	12072 X	12072	-0-	-0-	-0-	104	1	11968	2	N	-0-			-0-
08	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	19	1	2102	2	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730														
04	15224 X	15224	-0-	-0-	-0-	120	1	15104	2	N	-0-			-0-
05	18295 X	18295	-0-	-0-	-0-	175	1	18120	2	N	-0-			-0-
06	14886 X	14886	-0-	-0-	-0-	135	1	14751	2	N	-0-			-0-
07	16559 X	16559	-0-	-0-	-0-	142	1	16417	2	N	-0-			-0-
08	17376 X	17376	-0-	-0-	-0-	159	1	17217	2	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900														
04	18972 X	18972	-0-	-0-	-0-	150	1	18822	2	N	-0-			-0-
05	21193 X	21193	-0-	-0-	-0-	203	1	20990	2	N	-0-			-0-
06	18490 X	18490	-0-	-0-	-0-	168	1	18322	2	N	-0-			-0-
07	20194 X	20194	-0-	-0-	-0-	173	1	20021	2	N	-0-			-0-
08	20323 X	20323	-0-	-0-	-0-	186	1	20137	2	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	84	1	10555	2	N	-0-			-0-	
05	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	97	1	10093	2	N	-0-			-0-	
06	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	49	1	5293	2	N	-0-			-0-	
07	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	87	1	10076	2	N	-0-			-0-	
08	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	89	1	9642	2	N	-0-			-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663															
04	21974 X	21974	-0-	-0-	-0-	174	1	21800	2	N	-0-			-0-	
05	21137 X	21137	-0-	-0-	-0-	202	1	20935	2	N	-0-			-0-	
06	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	95	1	10395	2	N	-0-			-0-	
07	24089 X	24089	-0-	-0-	-0-	207	1	23882	2	N	-0-			-0-	
08	20479 X	20479	-0-	-0-	-0-	187	1	20292	2	N	-0-			-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827															
04	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	27	1	3406	2	N	-0-			-0-	
05	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	33	1	3441	2	N	-0-			-0-	
06	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	26	1	2838	2	N	-0-			-0-	
07	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	27	1	3163	2	N	-0-			-0-	
08	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	31	1	3321	2	N	-0-			-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500															
04	21229 X	21229	-0-	-0-	-0-	168	1	21061	2	N	-0-			-0-	
05	19634 X	19634	-0-	-0-	-0-	188	1	19446	2	N	-0-			-0-	
06	10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	93	1	10087	2	N	-0-			-0-	
07	20589 X	20589	-0-	-0-	-0-	177	1	20412	2	N	-0-			-0-	
08	15426 X	15426	-0-	-0-	-0-	141	1	15285	2	N	-0-			-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494															
04	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	52	1	6579	2	N	-0-			-0-	
05	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	49	1	5058	2	N	-0-			-0-	
06	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	18	1	1935	2	N	-0-			-0-	
07	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	39	1	4452	2	N	-0-			-0-	
08	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	15	1	1578	2	N	-0-			-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676															
04	21698 X	21698	-0-	-0-	-0-	171	1	21527	2	N	-0-			-0-	
05	14250 X	14250	-0-	-0-	-0-	136	1	14114	2	N	-0-			-0-	
06	19946 X	19946	-0-	-0-	-0-	181	1	19765	2	N	-0-			-0-	
07	11229 X	11229	-0-	-0-	-0-	96	1	11133	2	N	-0-			-0-	
08	21391 X	21391	-0-	-0-	-0-	196	1	21195	2	N	-0-			-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651															
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
05	39079 X	39079	-0-	-0-	-0-	373	1	38706	2	N	-0-			-0-	
06	27632 X	27632	-0-	-0-	-0-	251	1	27381	2	N	-0-			-0-	
07	26450 X	26450	-0-	-0-	-0-	227	1	26223	2	N	-0-			-0-	
08	25301 X	25301	-0-	-0-	-0-	231	1	25070	2	N	-0-			-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764												
04	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	55	1	6923	2	N	-0-	-0-
05	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	63	1	6485	2	N	-0-	-0-
06	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	47	1	5121	2	N	-0-	-0-
07	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	60	1	6989	2	N	-0-	-0-
08	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	61	1	6608	2	N	-0-	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323												
04	10170 X	10163	-0-	-7	-0-	425	1	9643	3	Y	4	2 1 5
						91	4	4	9			
05	11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	550	1	10638	3	Y	3	3 1 5
						7	4	3	9			
06	9090 X	45	-0-	-9045	-0-	2	1	43	3	Y	-0-	2 1 3
07	10509 X	3	-0-	-10506	-0-	3	3			Y	-0-	2 1 1
08	11191 X	32	-0-	-11159	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	1
09	10830 X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					Y	NO RPT	1
BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348												
04	2430 N	860	-0-	-1570	-0-	37	1	816	3	Y	-0-	11 1 10
						7	4					
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	70	1	1361	3	Y	-0-	6 1 4
						1	4					
06	1920 N	486	-0-	-1434	-0-	22	1	464	3	Y	-0-	2 1 2
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	58	1	1302	3	Y	3	1 1 4
						3	9					
08	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	56	1	1232	3	Y	1	5
						9	4	1	9			
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT	5
BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757												
04	3030 X	1608	-0-	-1422	-0-	67	1	1526	3	Y	-0-	-0-
						15	4					
05	2728 X	1152	-0-	-1576	-0-	57	1	1095	3	Y	-0-	-0-
06	2880 X	278	-0-	-2602	-0-	13	1	265	3	Y	-0-	-0-
07	2976 X	646	-0-	-2330	-0-	27	1	619	3	Y	-0-	-0-
08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	-0-
09	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		10620 X	9909	-0-	-711	-0-	415 1	9400 3	Y	5	5	1		10
							88 4	6 9						
05		5208 X	1723	-0-	-3485	-0-	85 1	1637 3	Y	-0-	6	1		4
							1 4							
06		13287 X	13287	-0-	-0-	-0-	609 1	12626 3	Y	47	2	1		49
							52 9							
07		12710 X	9877	-0-	-2833	-0-	418 1	9449 3	Y	9	27	1		31
							10 9							
08		11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	499 1	10980 3	Y	15				46
							80 4	17 9						
09		12300 X	NO RPT	-0-	-12300	-0-			Y	NO RPT				46

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602														
04		26104 X	26104	-0-	-0-	-0-	206 1	25898 2	N	-0-				-0-
							158 1	16387 2	N	-0-				-0-
05		16545 X	16545	-0-	-0-	-0-	180 1	19570 2	N	-0-				-0-
							188 1	21754 2	N	-0-				-0-
06		19750 X	19750	-0-	-0-	-0-	207 1	22391 2	N	-0-				-0-
									N	NO RPT				-0-
07		21942 X	21942	-0-	-0-	-0-								-0-
														-0-
08		22598 X	22598	-0-	-0-	-0-								-0-
														-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070														
04		28423 X	28423	-0-	-0-	-0-	225 1	28198 2	N	-0-				-0-
							251 1	26036 2	N	-0-				-0-
05		26287 X	26287	-0-	-0-	-0-	187 1	20421 2	N	-0-				-0-
							188 1	21764 2	N	-0-				-0-
06		20608 X	20608	-0-	-0-	-0-	188 1	20404 2	N	-0-				-0-
									N	NO RPT				-0-
07		21952 X	21952	-0-	-0-	-0-								-0-
														-0-
08		20592 X	20592	-0-	-0-	-0-								-0-
														-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550														
04		17342 X	17342	-0-	-0-	-0-	137 1	17205 2	N	-0-				-0-
							57 1	5859 2	N	-0-				-0-
05		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-				-0-
							1 1	62 2	N	-0-				-0-
06		17 X	17	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
07		63 X	63	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
									N	NO RPT				-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601														
04		35690 X	35690	-0-	-0-	-0-	282 1	35408 2	N	-0-				-0-
							364 1	37700 2	N	-0-				-0-
05		38064 X	38064	-0-	-0-	-0-	266 1	28968 2	N	-0-				-0-
							299 1	34507 2	N	-0-				-0-
06		29234 X	29234	-0-	-0-	-0-	299 1	32377 2	N	-0-				-0-
									N	NO RPT				-0-
07		34806 X	34806	-0-	-0-	-0-								-0-
														-0-
08		32676 X	32676	-0-	-0-	-0-								-0-
														-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
WASHBURN RANCH 01-ST5 B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		4080 X	3897	-0-	-183	-0-	1784 1	1542 3	Y	265	254 1	176
							279 4	292 9				
05		3968 X	3670	-0-	-298	-0-	716 1	2505 3	Y	285	430 1	31
							135 4	314 9				
06		4020 X	1142	-0-	-2878	-0-	231 1	744 3	Y	78	103 1	6
							81 4	86 9				
07		4154 X	1653	-0-	-2501	-0-	271 1	1049 3	Y	195	182 1	19
							118 4	215 9				
08		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	840 1	3504 3	Y	440	404 1	55
							351 4	484 9				
09		3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-			Y	NO RPT		55

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943												
04		25479 X	25479	-0-	-0-	-0-	201 1	25278 2	N	-0-		-0-
05		23722 X	23722	-0-	-0-	-0-	227 1	23495 2	N	-0-		-0-
06		20878 X	20878	-0-	-0-	-0-	190 1	20688 2	N	-0-		-0-
07		23600 X	23600	-0-	-0-	-0-	203 1	23397 2	N	-0-		-0-
08		22245 X	22245	-0-	-0-	-0-	203 1	22042 2	N	-0-		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASHBURN RANCH 01-ST5 B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360												
04		4320 X	3581	-0-	-739	-0-	1643 1	1419 3	Y	238	231 1	158
							257 4	262 9				
05		3627 X	2275	-0-	-1352	-0-	440 1	1540 3	Y	193	330 1	21
							83 4	212 9				
06		4350 X	1476	-0-	-2874	-0-	284 1	915 3	Y	161	169 1	13
							100 4	177 9				
07		4495 X	1581	-0-	-2914	-0-	263 1	1021 3	Y	165	162 1	16
							115 4	182 9				
08		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	789 1	3295 3	Y	432	394 1	54
							331 4	475 9				
09		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-			Y	NO RPT		54

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866												
04		24267 X	24267	-0-	-0-	-0-	192 1	24075 2	N	-0-		-0-
05		25809 X	25809	-0-	-0-	-0-	247 1	25562 2	N	-0-		-0-
06		22850 X	22850	-0-	-0-	-0-	208 1	22642 2	N	-0-		-0-
07		25807 X	25807	-0-	-0-	-0-	221 1	25586 2	N	-0-		-0-
08		22629 X	22629	-0-	-0-	-0-	207 1	22422 2	N	-0-		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747												
04		26014 X	26014	-0-	-0-	-0-	205 1	25809 2	N	-0-		-0-
05		25948 X	25948	-0-	-0-	-0-	248 1	25700 2	N	-0-		-0-
06		20999 X	20999	-0-	-0-	-0-	191 1	20808 2	N	-0-		-0-
07		23689 X	23689	-0-	-0-	-0-	203 1	23486 2	N	-0-		-0-
08		22687 X	22687	-0-	-0-	-0-	207 1	22480 2	N	-0-		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554												
04		24349 X	24349	-0-	-0-	-0-	192 1	24157 2	N	-0-		-0-
05		23583 X	23583	-0-	-0-	-0-	225 1	23358 2	N	-0-		-0-
06		20834 X	20834	-0-	-0-	-0-	189 1	20645 2	N	-0-		-0-
07		21795 X	21795	-0-	-0-	-0-	187 1	21608 2	N	-0-		-0-
08		20951 X	20951	-0-	-0-	-0-	192 1	20759 2	N	-0-		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	21486 X	21486	-0-	-0-	-0-	170 1	21316 2	21316 2	N	-0-			-0-
05	20897 X	20897	-0-	-0-	-0-	200 1	20697 2	20697 2	N	-0-			-0-
06	16991 X	16991	-0-	-0-	-0-	155 1	16836 2	16836 2	N	-0-			-0-
07	19650 X	19650	-0-	-0-	-0-	169 1	19481 2	19481 2	N	-0-			-0-
08	17356 X	17356	-0-	-0-	-0-	159 1	17197 2	17197 2	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884													
04	4560 X	3808	-0-	-752	-0-	1753 1	1515 3	1515 3	Y	242	164 1		161
						274 4	266 9	266 9					
05	4712 X	2452	-0-	-2260	-0-	490 1	1713 3	1713 3	Y	143	289 1		15
						92 4	157 9	157 9					
06	4560 X	2143	-0-	-2417	-0-	438 1	1412 3	1412 3	Y	126	131 1		10
						154 4	139 9	139 9					
07	4185 X	2718	-0-	-1467	-0-	477 1	1852 3	1852 3	Y	164	158 1		16
						209 4	180 9	180 9					
08	3937 X	3485	-0-	-452	-0-	567 1	2365 3	2365 3	Y	287	267 1		36
						237 4	316 9	316 9					
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-				Y	NO RPT			36

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518													
04	32937 X	32937	-0-	-0-	-0-	260 1	32677 2	32677 2	N	-0-			-0-
05	33653 X	33653	-0-	-0-	-0-	322 1	33331 2	33331 2	N	-0-			-0-
06	29029 X	29029	-0-	-0-	-0-	264 1	28765 2	28765 2	N	-0-			-0-
07	31596 X	31596	-0-	-0-	-0-	271 1	31325 2	31325 2	N	-0-			-0-
08	30921 X	30921	-0-	-0-	-0-	283 1	30638 2	30638 2	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490													
04	788 X	788	-0-	-0-	-0-	6 1	782 2	782 2	N	-0-			-0-
05	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	10 1	995 2	995 2	N	-0-			-0-
06	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	12 1	1254 2	1254 2	N	-0-			-0-
07	999 X	999	-0-	-0-	-0-	9 1	990 2	990 2	N	-0-			-0-
08	570 X	570	-0-	-0-	-0-	5 1	565 2	565 2	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849													
04	1740 N	1396	-0-	-344	-0-	616 1	532 3	532 3	Y	138	158 1		92
						96 4	152 9	152 9					
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	342 1	1199 3	1199 3	Y	265	329 1		28
						65 4	292 9	292 9					
06	1920 N	1534	-0-	-386	-0-	300 1	968 3	968 3	Y	145	161 1		12
						106 4	160 9	160 9					
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	247 1	958 3	958 3	Y	188	182 1		18
						108 4	207 9	207 9					
08	1891 N	1706	-0-	-185	-0-	261 1	1091 3	1091 3	Y	222	212 1		28
						110 4	244 9	244 9					
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-				Y	NO RPT			28

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	10530 X	9790	-0-	-740	-0-	409	1 9274	3	Y	18	18	1			34	
05	9579 X	6720	-0-	-2859	-0-	87	4 20	9	Y	4	21	1			17	
06	9270 X	527	-0-	-8743	-0-	4	4 4	9	Y	-0-	8	1			9	
07	10106 X	9358	-0-	-748	-0-	24	1 503	3	Y	13	5	1			17	
08	14145 X	14145	-0-	-0-	-0-	396	1 8948	3	Y	13					30	
09	9780 X	NO RPT	-0-	-9780	-0-	14	9 13423	3	Y	NO RPT					30	

BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130																
04	10710 X	1340	-0-	-9370	-0-	56	1 1272	3	Y	-0-					-0-	
05	11067 X	188	-0-	-10879	-0-	12	4 9	1	Y	-0-					-0-	
06	10710 X	1360	-0-	-9350	-0-	9	1 179	3	Y	-0-					-0-	
07	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	63	1 1297	3	Y	-0-					-0-	
08	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	159	1 3604	3	Y	-0-					-0-	
09	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-	106	1 2329	3	Y	-0-					-0-	

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391																
04	16759 X	16759	-0-	-0-	-0-	628	1 16131	2	N	-0-					-0-	
05	17259 X	17259	-0-	-0-	-0-	609	1 16650	2	N	-0-					-0-	
06	19350 X	9892	-0-	-9458	-0-	312	1 9580	2	N	-0-					-0-	
07	19995 X	13152	-0-	-6843	-0-	485	1 12667	2	N	-0-					-0-	
08	18538 X	4653	-0-	-13885	-0-	222	1 4431	2	N	-0-					-0-	
09	16770 X	NO RPT	-0-	-16770	-0-				N	NO RPT					-0-	

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327																
04	32850 X	32850	-0-	-0-	-0-	259	1 32591	2	N	-0-					-0-	
05	33294 X	32812	-0-	-482	-0-	314	1 32498	2	N	-0-					-0-	
06	37410 X	26326	-0-	-11084	-0-	239	1 26087	2	N	-0-					-0-	
07	38657 X	30680	-0-	-7977	-0-	263	1 30417	2	N	-0-					-0-	
08	38254 X	28352	-0-	-9902	-0-	259	1 28093	2	N	-0-					-0-	
09	32850 X	NO RPT	-0-	-32850	-0-				N	NO RPT					-0-	

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261																
04	21555 X	21555	-0-	-0-	-0-	170	1 21385	2	N	-0-					-0-	
05	19468 X	19340	-0-	-128	-0-	185	1 19155	2	N	-0-					-0-	
06	24870 X	17071	-0-	-7799	-0-	155	1 16916	2	N	-0-					-0-	
07	25699 X	18946	-0-	-6753	-0-	163	1 18783	2	N	-0-					-0-	
08	25699 X	17778	-0-	-7921	-0-	163	1 17615	2	N	-0-					-0-	
09	21570 X	NO RPT	-0-	-21570	-0-				N	NO RPT					-0-	

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286																
04	20515 X	20515	-0-	-0-	-0-	162	1 20353	2	N	-0-					-0-	
05	20036 X	20036	-0-	-0-	-0-	191	1 19845	2	N	-0-					-0-	
06	25590 X	18316	-0-	-7274	-0-	167	1 18149	2	N	-0-					-0-	
07	26443 X	19659	-0-	-6784	-0-	169	1 19490	2	N	-0-					-0-	
08	26443 X	17752	-0-	-8691	-0-	162	1 17590	2	N	-0-					-0-	
09	20520 X	NO RPT	-0-	-20520	-0-				N	NO RPT					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017												TOTAL DEPTH	12832	PERF.13100	- 20600		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		19440 X	15878	-0-	-3562	-0-	595	1	15283	2	N	-0-				-0-	
05		18073 X	17290	-0-	-783	-0-	610	1	16680	2	N	-0-				-0-	
06		16440 X	12857	-0-	-3583	-0-	406	1	12451	2	N	-0-				-0-	
07		16709 X	15352	-0-	-1357	-0-	566	1	14786	2	N	-0-				-0-	
08		17298 X	15453	-0-	-1845	-0-	738	1	14715	2	N	-0-				-0-	
09		16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					N	NO RPT				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018												TOTAL DEPTH	9998	PERF.10252	- 17835		
04		26280 X	25127	-0-	-1153	-0-	198	1	24929	2	N	-0-				-0-	
05		27156 X	24967	-0-	-2189	-0-	239	1	24728	2	N	-0-				-0-	
06		27060 X	24126	-0-	-2934	-0-	219	1	23907	2	N	-0-				-0-	
07		27962 X	24121	-0-	-3841	-0-	207	1	23914	2	N	-0-				-0-	
08		27962 X	23959	-0-	-4003	-0-	219	1	23740	2	N	-0-				-0-	
09		25140 X	NO RPT	-0-	-25140	-0-					N	NO RPT				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018												TOTAL DEPTH	9782	PERF. 9955	- 17618		
04		32520 X	30298	-0-	-2222	-0-	239	1	30059	2	N	-0-				-0-	
05		33604 X	30810	-0-	-2794	-0-	294	1	30516	2	N	-0-				-0-	
06		32520 X	20931	-0-	-11589	-0-	190	1	20741	2	N	-0-				-0-	
07		33109 X	33109	-0-	-0-	-0-	284	1	32825	2	N	-0-				-0-	
08		31310 X	30014	-0-	-1296	-0-	274	1	29740	2	N	-0-				-0-	
09		30300 X	NO RPT	-0-	-30300	-0-					N	NO RPT				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018												TOTAL DEPTH	9995	PERF.10257	- 17493		
04		29100 X	25485	-0-	-3615	-0-	201	1	25284	2	N	-0-				-0-	
05		30070 X	23108	-0-	-6962	-0-	221	1	22887	2	N	-0-				-0-	
06		26310 X	25033	-0-	-1277	-0-	228	1	24805	2	N	-0-				-0-	
07		27187 X	23007	-0-	-4180	-0-	197	1	22810	2	N	-0-				-0-	
08		27187 X	24685	-0-	-2502	-0-	226	1	24459	2	N	-0-				-0-	
09		25500 X	NO RPT	-0-	-25500	-0-					N	NO RPT				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018												TOTAL DEPTH	10050	PERF.10226	- 17809		
04		27360 X	26853	-0-	-507	-0-	212	1	26641	2	N	-0-				-0-	
05		28272 X	26141	-0-	-2131	-0-	250	1	25891	2	N	-0-				-0-	
06		26190 X	23058	-0-	-3132	-0-	210	1	22848	2	N	-0-				-0-	
07		27745 X	24953	-0-	-2792	-0-	214	1	24739	2	N	-0-				-0-	
08		27745 X	23341	-0-	-4404	-0-	213	1	23128	2	N	-0-				-0-	
09		26850 X	NO RPT	-0-	-26850	-0-					N	NO RPT				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018												TOTAL DEPTH	9803	PERF.10073	- 17504		
04		38550 X	36592	-0-	-1958	-0-	289	1	36303	2	N	-0-				-0-	
05		39835 X	37480	-0-	-2355	-0-	358	1	37122	2	N	-0-				-0-	
06		39690 X	34967	-0-	-4723	-0-	318	1	34649	2	N	-0-				-0-	
07		41013 X	36725	-0-	-4288	-0-	315	1	36410	2	N	-0-				-0-	
08		41013 X	36012	-0-	-5001	-0-	329	1	35683	2	N	-0-				-0-	
09		36600 X	NO RPT	-0-	-36600	-0-					N	NO RPT				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018												TOTAL DEPTH	9834	PERF.10139	- 17715		
04		33180 X	30949	-0-	-2231	-0-	244	1	30705	2	N	-0-				-0-	
05		34286 X	31365	-0-	-2921	-0-	300	1	31065	2	N	-0-				-0-	
06		33780 X	29200	-0-	-4580	-0-	266	1	28934	2	N	-0-				-0-	
07		34906 X	30262	-0-	-4644	-0-	260	1	30002	2	N	-0-				-0-	
08		34906 X	30171	-0-	-4735	-0-	276	1	29895	2	N	-0-				-0-	
09		30960 X	NO RPT	-0-	-30960	-0-					N	NO RPT				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	21090 X	17282	-0-	-3808	-0-	648	1	16634	2	N	-0-			-0-
05	20150 X	17430	-0-	-2720	-0-	615	1	16815	2	N	-0-			-0-
06	20610 X	11978	-0-	-8632	-0-	378	1	11600	2	N	-0-			-0-
07	21297 X	16388	-0-	-4909	-0-	604	1	15784	2	N	-0-			-0-
08	21297 X	16516	-0-	-4781	-0-	788	1	15728	2	N	-0-			-0-
09	17280 X	NO RPT	-0-	-17280	-0-					N	NO RPT			-0-

WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394														
04	25950 X	22593	-0-	-3357	-0-	847	1	21746	2	N	-0-			-0-
05	26815 X	20877	-0-	-5938	-0-	737	1	20140	2	N	-0-			-0-
06	24600 X	15502	-0-	-9098	-0-	489	1	15013	2	N	-0-			-0-
07	25420 X	21595	-0-	-3825	-0-	796	1	20799	2	N	-0-			-0-
08	25420 X	20097	-0-	-5323	-0-	959	1	19138	2	N	-0-			-0-
09	22590 X	NO RPT	-0-	-22590	-0-					N	NO RPT			-0-

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415														
04	30990 X	26017	-0-	-4973	-0-	26017	2			N	-0-			-0-
05	30256 X	14919	-0-	-15337	-0-	14919	2			N	-0-			-0-
06	30322 X	30322	-0-	-0-	-0-	30322	2			N	-0-			-0-
07	28830 X	25932	-0-	-2898	-0-	55	1	25877	2	N	-0-			-0-
08	27466 X	26893	-0-	-573	-0-	799	1	26094	2	N	-0-			-0-
09	30330 X	NO RPT	-0-	-30330	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894														
04	24561 X	24561	-0-	-0-	-0-	1020	1	23120	3	Y	185	45	1	228
						217	4	204	9					
05	24087 X	18526	-0-	-5561	-0-	909	1	17578	3	Y	25	141	1	112
						11	4	28	9					
06	22380 X	18849	-0-	-3531	-0-	867	1	17956	3	Y	24	54	1	82
						26	9							
07	25389 X	20896	-0-	-4493	-0-	884	1	19980	3	Y	29	46	1	65
						32	9							
08	25389 X	24797	-0-	-592	-0-	1069	1	23515	3	Y	37			102
						172	4	41	9					
09	24570 X	NO RPT	-0-	-24570	-0-					Y	NO RPT			102

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	37650 X	33108	-0-	-4542	-0-	1380	1	31274	3	Y	146	84	1	225
						293	4	161	9					
05	37355 X	34257	-0-	-3098	-0-	1677	1	32445	3	Y	103	139	1	189
						22	4	113	9					
06	36150 X	24549	-0-	-11601	-0-	1129	1	23394	3	Y	24	91	1	122
						26	9							
07	38800 X	38800	-0-	-0-	-0-	1643	1	37132	3	Y	23	67	1	78
						25	9							
08	34255 X	33328	-0-	-927	-0-	1438	1	31634	3	Y	22			100
						232	4	24	9					
09	33150 X	NO RPT	-0-	-33150	-0-					Y	NO RPT			100
FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662														
04	37901 X	37901	-0-	-0-	-0-	299	1	37602	2	N	-0-			-0-
05	34772 X	34772	-0-	-0-	-0-	332	1	34440	2	N	-0-			-0-
06	38190 X	30211	-0-	-7979	-0-	275	1	29936	2	N	-0-			-0-
07	39463 X	30761	-0-	-8702	-0-	264	1	30497	2	N	-0-			-0-
08	39463 X	29404	-0-	-10059	-0-	269	1	29135	2	N	-0-			-0-
09	37890 X	NO RPT	-0-	-37890	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541														
04	30909 X	30909	-0-	-0-	-0-	244	1	30665	2	N	-0-			-0-
05	26022 X	26022	-0-	-0-	-0-	249	1	25773	2	N	-0-			-0-
06	28590 X	21814	-0-	-6776	-0-	198	1	21616	2	N	-0-			-0-
07	31930 X	20590	-0-	-11340	-0-	177	1	20413	2	N	-0-			-0-
08	31930 X	19403	-0-	-12527	-0-	177	1	19226	2	N	-0-			-0-
09	30900 X	NO RPT	-0-	-30900	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181														
04	46998 X	46998	-0-	-0-	-0-	371	1	46627	2	N	-0-			-0-
05	51053 X	51053	-0-	-0-	-0-	488	1	50565	2	N	-0-			-0-
06	49560 X	45703	-0-	-3857	-0-	416	1	45287	2	N	-0-			-0-
07	51212 X	47667	-0-	-3545	-0-	409	1	47258	2	N	-0-			-0-
08	51212 X	46267	-0-	-4945	-0-	423	1	45844	2	N	-0-			-0-
09	49410 X	NO RPT	-0-	-49410	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564														
04	40686 X	40686	-0-	-0-	-0-	321	1	40365	2	N	-0-			-0-
05	36981 X	36981	-0-	-0-	-0-	353	1	36628	2	N	-0-			-0-
06	42810 X	33278	-0-	-9532	-0-	303	1	32975	2	N	-0-			-0-
07	44237 X	34393	-0-	-9844	-0-	295	1	34098	2	N	-0-			-0-
08	44237 X	33241	-0-	-10996	-0-	304	1	32937	2	N	-0-			-0-
09	40680 X	NO RPT	-0-	-40680	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278														
04	27315 X	27315	-0-	-0-	-0-	216	1	27099	2	N	-0-			-0-
05	23574 X	23574	-0-	-0-	-0-	225	1	23349	2	N	-0-			-0-
06	21630 X	20747	-0-	-883	-0-	189	1	20558	2	N	-0-			-0-
07	28241 X	19934	-0-	-8307	-0-	171	1	19763	2	N	-0-			-0-
08	28241 X	20367	-0-	-7874	-0-	186	1	20181	2	N	-0-			-0-
09	27330 X	NO RPT	-0-	-27330	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		44760 X	36306	-0-	-8454	-0-	287	1	36019	2	N	-0-
05		46252 X	32921	-0-	-13331	-0-	315	1	32606	2	N	-0-
06		44760 X	38885	-0-	-5875	-0-	354	1	38531	2	N	-0-
07		46252 X	39833	-0-	-6419	-0-	342	1	39491	2	N	-0-
08		45353 X	37827	-0-	-7526	-0-	346	1	37481	2	N	-0-
09		38880 X	NO RPT	-0-	-38880	-0-					N	NO RPT

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328												
04		2070 X	355	-0-	-1715	-0-	355	2			N	-0-
05		37340 X	37340	-0-	-0-	-0-	37340	2			N	-0-
06		3060 X	652	-0-	-2408	-0-	652	2			N	-0-
07		3162 X	2983	-0-	-179	-0-	2983	2			N	-0-
08		37355 X	28829	-0-	-8526	-0-	28829	2			N	-0-
09		36150 X	NO RPT	-0-	-36150	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891												
04		38940 X	37281	-0-	-1659	-0-	294	1	36987	2	N	-0-
05		39959 X	28686	-0-	-11273	-0-	274	1	28412	2	N	-0-
06		40920 X	38575	-0-	-2345	-0-	351	1	38224	2	N	-0-
07		44719 X	44719	-0-	-0-	-0-	384	1	44335	2	N	-0-
08		41472 X	41472	-0-	-0-	-0-	379	1	41093	2	N	-0-
09		38580 X	NO RPT	-0-	-38580	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598												
04		45270 X	28121	-0-	-17149	-0-	222	1	27899	2	N	-0-
05		28963 X	28963	-0-	-0-	-0-	277	1	28686	2	N	-0-
06		30211 X	30211	-0-	-0-	-0-	275	1	29936	2	N	-0-
07		30218 X	30218	-0-	-0-	-0-	259	1	29959	2	N	-0-
08		29543 X	29092	-0-	-451	-0-	266	1	28826	2	N	-0-
09		30210 X	NO RPT	-0-	-30210	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429												
04		43800 X	42862	-0-	-938	-0-	339	1	42523	2	N	-0-
05		45260 X	41885	-0-	-3375	-0-	400	1	41485	2	N	-0-
06		46470 X	33873	-0-	-12597	-0-	308	1	33565	2	N	-0-
07		48019 X	38653	-0-	-9366	-0-	332	1	38321	2	N	-0-
08		45322 X	37904	-0-	-7418	-0-	346	1	37558	2	N	-0-
09		42870 X	NO RPT	-0-	-42870	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731												
04		38160 X	35613	-0-	-2547	-0-	281	1	35332	2	N	-0-
05		37231 X	34029	-0-	-3202	-0-	325	1	33704	2	N	-0-
06		37620 X	29693	-0-	-7927	-0-	270	1	29423	2	N	-0-
07		38874 X	36099	-0-	-2775	-0-	310	1	35789	2	N	-0-
08		38192 X	35876	-0-	-2316	-0-	328	1	35548	2	N	-0-
09		35610 X	NO RPT	-0-	-35610	-0-					N	NO RPT

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075												
04		38309 X	38309	-0-	-0-	-0-	38309	2			N	-0-
05		1860 X	947	-0-	-913	-0-	947	2			N	-0-
06		36030 X	493	-0-	-35537	-0-	493	2			N	-0-
07		37510 X	23675	-0-	-13835	-0-	23675	2			N	-0-
08		37510 X	9694	-0-	-27816	-0-	9694	2			N	-0-
09		36300 X	NO RPT	-0-	-36300	-0-					N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018												TOTAL DEPTH	11992	PERF.12681	- 21867		
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		15902 X	15902	-0-	-0-	-0-	5	1	15897	2	N	-0-					-0-
05		18440 X	18440	-0-	-0-	-0-	18440	2			N	-0-					-0-
06		29640 X	18321	-0-	-11319	-0-	2	1	18319	2	N	-0-					-0-
07		30628 X	18837	-0-	-11791	-0-	18837	2			N	-0-					-0-
08		30628 X	18022	-0-	-12606	-0-	18022	2			N	-0-					-0-
09		18330 X	NO RPT	-0-	-18330	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018												TOTAL DEPTH	12467	PERF.12550	- 20130		
04		34896 X	34896	-0-	-0-	-0-	1308	1	33588	2	N	-0-					-0-
05		28985 X	26460	-0-	-2525	-0-	934	1	25526	2	N	-0-					-0-
06		28050 X	19999	-0-	-8051	-0-	631	1	19368	2	N	-0-					-0-
07		36053 X	26077	-0-	-9976	-0-	961	1	25116	2	N	-0-					-0-
08		36053 X	24106	-0-	-11947	-0-	1151	1	22955	2	N	-0-					-0-
09		34890 X	NO RPT	-0-	-34890	-0-					N	NO RPT					-0-

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018												TOTAL DEPTH	12067	PERF.12763	- 21328		
04		16091 X	16091	-0-	-0-	-0-	5	1	16086	2	N	-0-					-0-
05		12974 X	12974	-0-	-0-	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
06		15240 X	13487	-0-	-1753	-0-	2	1	13485	2	N	-0-					-0-
07		15748 X	14301	-0-	-1447	-0-	14301	2			N	-0-					-0-
08		15748 X	10553	-0-	-5195	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
09		15240 X	NO RPT	-0-	-15240	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018												TOTAL DEPTH	12525	PERF.12645	- 20197		
04		36990 X	21936	-0-	-15054	-0-	822	1	21114	2	N	-0-					-0-
05		30168 X	30168	-0-	-0-	-0-	1065	1	29103	2	N	-0-					-0-
06		19403 X	19403	-0-	-0-	-0-	613	1	18790	2	N	-0-					-0-
07		30893 X	30893	-0-	-0-	-0-	1139	1	29754	2	N	-0-					-0-
08		30163 X	26323	-0-	-3840	-0-	1257	1	25066	2	N	-0-					-0-
09		29190 X	NO RPT	-0-	-29190	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019												TOTAL DEPTH	13535	PERF.13466	- 20126		
04		8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	2083	1	6738	2	N	-0-					-0-
05		8649 X	7768	-0-	-881	-0-	1655	1	6113	2	N	-0-					-0-
06		9120 X	7580	-0-	-1540	-0-	1121	1	6459	2	N	-0-					-0-
07		10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	2212	1	8157	2	N	-0-					-0-
08		9424 X	6323	-0-	-3101	-0-	1701	1	4622	2	N	-0-					-0-
09		8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT					-0-

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018												TOTAL DEPTH	13580	PERF.14186	- 21520		
04		57630 X	48686	-0-	-8944	-0-	3122	1	45564	3	N	-0-					-0-
05		57257 X	52311	-0-	-4946	-0-	3374	1	48937	3	N	-0-					-0-
06		54240 X	47574	-0-	-6666	-0-	3179	1	44395	3	N	-0-					-0-
07		54250 X	46794	-0-	-7456	-0-	3398	1	43396	3	N	-0-					-0-
08		53103 X	46093	-0-	-7010	-0-	3369	1	42724	3	N	-0-					-0-
09		50610 X	NO RPT	-0-	-50610	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019												TOTAL DEPTH	13592	PERF.13475	- 20425		
04		11100 X	8581	-0-	-2519	-0-	2026	1	6555	2	N	-0-					-0-
05		12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	2662	1	9830	2	N	-0-					-0-
06		13500 X	9913	-0-	-3587	-0-	1467	1	8446	2	N	-0-					-0-
07		15476 X	15476	-0-	-0-	-0-	3301	1	12175	2	N	-0-					-0-
08		12493 X	8705	-0-	-3788	-0-	2342	1	6363	2	N	-0-					-0-
09		12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734															
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		11790 X	8132	-0-	-3658	-0-	305	1	7827	2	N	-0-			-0-
05		24430 X	24430	-0-	-0-	-0-	862	1	23568	2	N	-0-			-0-
06		16877 X	16877	-0-	-0-	-0-	533	1	16344	2	N	-0-			-0-
07		15377 X	15377	-0-	-0-	-0-	567	1	14810	2	N	-0-			-0-
08		24428 X	15430	-0-	-8998	-0-	737	1	14693	2	N	-0-			-0-
09		23640 X	NO RPT	-0-	-23640	-0-					N	NO RPT			-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530															
04		30570 X	26651	-0-	-3919	-0-	1146	1	25505	2	Y	-0-			-0-
05		30938 X	24751	-0-	-6187	-0-	1100	1	23651	2	Y	-0-			-0-
06		28080 X	18194	-0-	-9886	-0-	811	1	17383	2	Y	-0-			-0-
07		29016 X	27503	-0-	-1513	-0-	2406	1	25097	2	Y	-0-			-0-
08		27528 X	26837	-0-	-691	-0-	1468	1	25369	2	Y	-0-			-0-
09		26640 X	NO RPT	-0-	-26640	-0-					Y	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348															
04		50197 X	50197	-0-	-0-	-0-	50197	2			N	-0-			-0-
05		83545 X	83545	-0-	-0-	-0-	83545	2			N	-0-			-0-
06		2160 X	967	-0-	-1193	-0-	967	2			N	-0-			-0-
07		51863 X	49058	-0-	-2805	-0-	49058	2			N	-0-			-0-
08		87474 X	87474	-0-	-0-	-0-	87474	2			N	-0-			-0-
09		67860 X	NO RPT	-0-	-67860	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430															
04		25539 X	25539	-0-	-0-	-0-	2617	1	22922	2	N	-0-			-0-
05		25480 X	25480	-0-	-0-	-0-	2776	1	22704	2	N	-0-			-0-
06		23636 X	23636	-0-	-0-	-0-	2466	1	21170	2	N	-0-			-0-
07		23777 X	23777	-0-	-0-	-0-	2277	1	21500	2	N	-0-			-0-
08		23434 X	23434	-0-	-0-	-0-	2403	1	21031	2	N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229															
04		27570 X	27087	-0-	-483	-0-	214	1	26873	2	N	-0-			-0-
05		29280 X	29280	-0-	-0-	-0-	280	1	29000	2	N	-0-			-0-
06		29160 X	27745	-0-	-1415	-0-	252	1	27493	2	N	-0-			-0-
07		31040 X	31040	-0-	-0-	-0-	266	1	30774	2	N	-0-			-0-
08		29577 X	29577	-0-	-0-	-0-	270	1	29307	2	N	-0-			-0-
09		28350 X	NO RPT	-0-	-28350	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223															
04		14400 X	13518	-0-	-882	-0-	1385	1	12133	2	N	-0-			-0-
05		14353 X	12007	-0-	-2346	-0-	1308	1	10699	2	N	-0-			-0-
06		12930 X	10014	-0-	-2916	-0-	1045	1	8969	2	N	-0-			-0-
07		13981 X	11801	-0-	-2180	-0-	1130	1	10671	2	N	-0-			-0-
08		13981 X	10740	-0-	-3241	-0-	1101	1	9639	2	N	-0-			-0-
09		13530 X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248															
04		17651 X	17651	-0-	-0-	-0-	139	1	17512	2	N	-0-			-0-
05		15701 X	15701	-0-	-0-	-0-	150	1	15551	2	N	-0-			-0-
06		19170 X	12666	-0-	-6504	-0-	115	1	12551	2	N	-0-			-0-
07		19809 X	13177	-0-	-6632	-0-	113	1	13064	2	N	-0-			-0-
08		18507 X	12939	-0-	-5568	-0-	118	1	12821	2	N	-0-			-0-
09		17640 X	NO RPT	-0-	-17640	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		7800 X	6388	-0-	-1412	-0-	741 1	5647 2	N		-0-			-0-
05		8060 X	6920	-0-	-1140	-0-	801 1	6119 2	N		-0-			-0-
06		8640 X	2776	-0-	-5864	-0-	261 1	2515 2	N		-0-			-0-
07		8928 X	8441	-0-	-487	-0-	833 1	7608 2	N		-0-			-0-
08		8153 X	7832	-0-	-321	-0-	741 1	7091 2	N		-0-			-0-
09		6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-			N		NO RPT			-0-

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955														
04		10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	1222 1	9309 2	N		-0-			-0-
05		10824 X	10824	-0-	-0-	-0-	1253 1	9571 2	N		-0-			-0-
06		8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	823 1	7933 2	N		-0-			-0-
07		7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	710 1	6486 2	N		-0-			-0-
08		9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	933 1	8933 2	N		-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102														
04		61789 X	61789	-0-	-0-	-0-	488 1	61301 2	N		-0-			-0-
05		61721 X	59456	-0-	-2265	-0-	568 1	58888 2	N		-0-			-0-
06		62790 X	49557	-0-	-13233	-0-	451 1	49106 2	N		-0-			-0-
07		64883 X	60742	-0-	-4141	-0-	521 1	60221 2	N		-0-			-0-
08		64883 X	58628	-0-	-6255	-0-	536 1	58092 2	N		-0-			-0-
09		61800 X	NO RPT	-0-	-61800	-0-			N		NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618														
04		28082 X	28082	-0-	-0-	-0-	28082 2		N		-0-			-0-
05		19841 X	19841	-0-	-0-	-0-	19841 2		N		-0-			-0-
06		61710 X	-0-	-0-	-61710	-0-			N		-0-			-0-
07		63767 X	1429	-0-	-62338	-0-	1429 2		N		-0-			-0-
08		63767 X	63722	-0-	-45	-0-	63722 2		N		-0-			-0-
09		28080 X	NO RPT	-0-	-28080	-0-			N		NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561														
04		24871 X	24871	-0-	-0-	-0-	24871 2		N		-0-			-0-
05		25358 X	22986	-0-	-2372	-0-	22986 2		N		-0-			-0-
06		39120 X	18575	-0-	-20545	-0-	18575 2		N		-0-			-0-
07		40424 X	33345	-0-	-7079	-0-	33345 2		N		-0-			-0-
08		30411 X	30411	-0-	-0-	-0-	30411 2		N		-0-			-0-
09		24870 X	NO RPT	-0-	-24870	-0-			N		NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428														
04		81501 X	81501	-0-	-0-	-0-	81501 2		N		-0-			-0-
05		50368 X	50368	-0-	-0-	-0-	50368 2		N		-0-			-0-
06		37410 X	13414	-0-	-23996	-0-	13414 2		N		-0-			-0-
07		68966 X	68966	-0-	-0-	-0-	68966 2		N		-0-			-0-
08		91143 X	91143	-0-	-0-	-0-	91143 2		N		-0-			-0-
09		37410 X	NO RPT	-0-	-37410	-0-			N		NO RPT			-0-

SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881														
04		32190 X	-0-	-0-	-32190	-0-			N		-0-			-0-
05		33263 X	-0-	-0-	-33263	-0-			N		-0-			-0-
06		32190 X	-0-	-0-	-32190	-0-			N		-0-			-0-
07		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			N		-0-			-0-
08		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 1		N		-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		71370 X	54503	-0-	-16867	-0-	54503	2			N	-0-			-0-
05		73749 X	66114	-0-	-7635	-0-	66114	2			N	-0-			-0-
06		59791 X	59791	-0-	-0-	-0-	59791	2			N	-0-			-0-
07		82565 X	82565	-0-	-0-	-0-	82565	2			N	-0-			-0-
08		68303 X	68303	-0-	-0-	-0-	68303	2			N	-0-			-0-
09		63990 X	NO RPT	-0-	-63990	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322															
04		84120 X	63903	-0-	-20217	-0-	63903	2			N	-0-			-0-
05		101730 X	101730	-0-	-0-	-0-	101730	2			N	-0-			-0-
06		68410 X	68410	-0-	-0-	-0-	68410	2			N	-0-			-0-
07		103818 X	103818	-0-	-0-	-0-	103818	2			N	-0-			-0-
08		101742 X	81752	-0-	-19990	-0-	81752	2			N	-0-			-0-
09		98460 X	NO RPT	-0-	-98460	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015															
04		76470 X	53	-0-	-76417	-0-	53	2			N	-0-			-0-
05		79019 X	41870	-0-	-37149	-0-	41870	2			N	-0-			-0-
06		47648 X	47648	-0-	-0-	-0-	47648	2			N	-0-			-0-
07		116728 X	116728	-0-	-0-	-0-	116728	2			N	-0-			-0-
08		72128 X	72128	-0-	-0-	-0-	72128	2			N	-0-			-0-
09		47640 X	NO RPT	-0-	-47640	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186															
04		3720 X	669	-0-	-3051	-0-	669	2			N	-0-			-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			-0-
07		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
08		81208 X	81208	-0-	-0-	-0-	81208	2			N	-0-			-0-
09		660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709															
04		50520 X	1115	-0-	-49405	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
05		79590 X	79590	-0-	-0-	-0-	79590	2			N	-0-			-0-
06		52830 X	52830	-0-	-0-	-0-	52830	2			N	-0-			-0-
07		58230 X	58230	-0-	-0-	-0-	58230	2			N	-0-			-0-
08		65007 X	47221	-0-	-17786	-0-	47221	2			N	-0-			-0-
09		62910 X	NO RPT	-0-	-62910	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037															
04		62940 X	27019	-0-	-35921	-0-	27019	2			N	-0-			-0-
05		82182 X	82182	-0-	-0-	-0-	82182	2			N	-0-			-0-
06		27870 X	-0-	-0-	-27870	-0-					N	-0-			-0-
07		64502 X	64502	-0-	-0-	-0-	64502	2			N	-0-			-0-
08		82181 X	69301	-0-	-12880	-0-	69301	2			N	-0-			-0-
09		79530 X	NO RPT	-0-	-79530	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 18413															
04		59190 X	26423	-0-	-32767	-0-	26423	2			N	-0-			-0-
05		73594 X	73594	-0-	-0-	-0-	73594	2			N	-0-			-0-
06		18540 X	11530	-0-	-7010	-0-	11530	2			N	-0-			-0-
07		76856 X	76856	-0-	-0-	-0-	76856	2			N	-0-			-0-
08		62217 X	52697	-0-	-9520	-0-	52697	2			N	-0-			-0-
09		60210 X	NO RPT	-0-	-60210	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019										TOTAL DEPTH	13144	PERF.13196 - 20766	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		23520 X	5442	-0-	-18078	-0-	228 1	5163 3	Y	3	1 1		4
							48 4	3 9					
05		28731 X	28731	-0-	-0-	-0-	1411 1	27301 3	Y	1	2 1		3
							18 4	1 9					
06		20777 X	20777	-0-	-0-	-0-	955 1	19780 3	Y	38	1 1		40
							42 9						
07		23694 X	23694	-0-	-0-	-0-	1003 1	22679 3	Y	11	22 1		29
							12 9						
08		27962 X	20589	-0-	-7373	-0-	889 1	19557 3	Y	-0-			29
							143 4						
09		27060 X	NO RPT	-0-	-27060	-0-			Y	NO RPT			29

LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019										TOTAL DEPTH	9893	PERF.10500 - 19993	
04		16575 X	16575	-0-	-0-	-0-	16575 2		N	-0-			-0-
													-0-
05		71619 X	71619	-0-	-0-	-0-	71619 2		N	-0-			-0-
													-0-
06		16439 X	16439	-0-	-0-	-0-	16439 2		N	-0-			-0-
													-0-
07		1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		N	-0-			-0-
													-0-
08		55495 X	55495	-0-	-0-	-0-	55495 2		N	-0-			-0-
													-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019										TOTAL DEPTH	9726	PERF.10165 - 19729	
04		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2		N	-0-			-0-
													-0-
05		86094 X	86094	-0-	-0-	-0-	86094 2		N	-0-			-0-
													-0-
06		62493 X	62493	-0-	-0-	-0-	62493 2		N	-0-			-0-
													-0-
07		57668 X	57668	-0-	-0-	-0-	57668 2		N	-0-			-0-
													-0-
08		57774 X	57774	-0-	-0-	-0-	57774 2		N	-0-			-0-
													-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019										TOTAL DEPTH	13113	PERF.13376 - 20437	
04		17700 X	15123	-0-	-2577	-0-	633 1	14355 3	Y	-0-	1 1		1
							135 4						
05		17453 X	14426	-0-	-3027	-0-	709 1	13707 3	Y	1	1 1		1
							9 4	1 9					
06		16110 X	12976	-0-	-3134	-0-	597 1	12379 3	Y	-0-			1
							616 1	13935 3	Y	-0-			1
07		15624 X	14551	-0-	-1073	-0-	711 1	15643 3	Y	-0-			1
							115 4						
08		16469 X	16469	-0-	-0-	-0-							1
09		15120 X	NO RPT	-0-	-15120	-0-			Y	NO RPT			1

LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019										TOTAL DEPTH	9902	PERF.10450 - 19883	
04		18476 X	18476	-0-	-0-	-0-	18476 2		N	-0-			-0-
													-0-
05		98121 X	98121	-0-	-0-	-0-	98121 2		N	-0-			-0-
													-0-
06		67290 X	67290	-0-	-0-	-0-	67290 2		N	-0-			-0-
													-0-
07		59223 X	59223	-0-	-0-	-0-	59223 2		N	-0-			-0-
													-0-
08		63299 X	63299	-0-	-0-	-0-	63299 2		N	-0-			-0-
													-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019										TOTAL DEPTH	9668	PERF.10250 - 19780	
04		15585 X	15585	-0-	-0-	-0-	15585 2		N	-0-			-0-
													-0-
05		80784 X	80784	-0-	-0-	-0-	80784 2		N	-0-			-0-
													-0-
06		63445 X	63445	-0-	-0-	-0-	63445 2		N	-0-			-0-
													-0-
07		55039 X	55039	-0-	-0-	-0-	55039 2		N	-0-			-0-
													-0-
08		56167 X	56167	-0-	-0-	-0-	56167 2		N	-0-			-0-
													-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	18188 X	18188	-0-	-0-	-0-	18188 2			N	-0-		-0-
05	76806 X	76806	-0-	-0-	-0-	76806 2			N	-0-		-0-
06	71524 X	71524	-0-	-0-	-0-	71524 2			N	-0-		-0-
07	59374 X	59374	-0-	-0-	-0-	59374 2			N	-0-		-0-
08	76818 X	65363	-0-	-11455	-0-	65363 2			N	-0-		-0-
09	74340 X	NO RPT	-0-	-74340	-0-				N	NO RPT		-0-
LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011												
04	10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	10689 2			N	-0-		-0-
05	26913 X	26913	-0-	-0-	-0-	26913 2			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	22625 X	22625	-0-	-0-	-0-	22625 2			N	-0-		-0-
08	19153 X	19153	-0-	-0-	-0-	19153 2			N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870												
04	22920 X	21103	-0-	-1817	-0-	791 1	20312 2		N	-0-		-0-
05	21452 X	16400	-0-	-5052	-0-	579 1	15821 2		N	-0-		-0-
06	20130 X	14657	-0-	-5473	-0-	463 1	14194 2		N	-0-		-0-
07	21793 X	18291	-0-	-3502	-0-	674 1	17617 2		N	-0-		-0-
08	21793 X	16916	-0-	-4877	-0-	808 1	16108 2		N	-0-		-0-
09	21090 X	NO RPT	-0-	-21090	-0-				N	NO RPT		-0-
FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715												
04	60270 X	52158	-0-	-8112	-0-	412 1	51746 2		N	-0-		-0-
05	62279 X	51333	-0-	-10946	-0-	491 1	50842 2		N	-0-		-0-
06	57030 X	38360	-0-	-18670	-0-	349 1	38011 2		N	-0-		-0-
07	56947 X	53569	-0-	-3378	-0-	460 1	53109 2		N	-0-		-0-
08	55490 X	48762	-0-	-6728	-0-	446 1	48316 2		N	-0-		-0-
09	52170 X	NO RPT	-0-	-52170	-0-				N	NO RPT		-0-
FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791												
04	63930 X	56124	-0-	-7806	-0-	443 1	55681 2		N	-0-		-0-
05	66061 X	54979	-0-	-11082	-0-	525 1	54454 2		N	-0-		-0-
06	61680 X	46056	-0-	-15624	-0-	419 1	45637 2		N	-0-		-0-
07	61473 X	56244	-0-	-5229	-0-	483 1	55761 2		N	-0-		-0-
08	59427 X	53101	-0-	-6326	-0-	485 1	52616 2		N	-0-		-0-
09	56130 X	NO RPT	-0-	-56130	-0-				N	NO RPT		-0-
FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656												
04	52800 X	45249	-0-	-7551	-0-	357 1	44892 2		N	-0-		-0-
05	54560 X	44211	-0-	-10349	-0-	422 1	43789 2		N	-0-		-0-
06	50010 X	30477	-0-	-19533	-0-	277 1	30200 2		N	-0-		-0-
07	48515 X	46722	-0-	-1793	-0-	401 1	46321 2		N	-0-		-0-
08	47802 X	41915	-0-	-5887	-0-	383 1	41532 2		N	-0-		-0-
09	45240 X	NO RPT	-0-	-45240	-0-				N	NO RPT		-0-
LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257												
04	121530 X	78943	-0-	-42587	-0-	78943 2			N	-0-		-0-
05	125581 X	49663	-0-	-75918	-0-	49663 2			N	-0-		-0-
06	121530 X	120282	-0-	-1248	-0-	120282 2			N	-0-		-0-
07	107201 X	107201	-0-	-0-	-0-	107201 2			N	-0-		-0-
08	102832 X	102832	-0-	-0-	-0-	102832 2			N	-0-		-0-
09	120270 X	NO RPT	-0-	-120270	-0-				N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
LA MESA RANCH		WELL #:		105H	RRCID ->	290601	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9975 - 20262	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		113580 X	78130	-0-	-35450	-0-	78130 2		N	-0-		-0-
05		113987 X	92932	-0-	-21055	-0-	92932 2		N	-0-		-0-
06		114450 X	109236	-0-	-5214	-0-	109236 2		N	-0-		-0-
07		118265 X	101013	-0-	-17252	-0-	101013 2		N	-0-		-0-
08		118265 X	99063	-0-	-19202	-0-	99063 2		N	-0-		-0-
09		109230 X	NO RPT	-0-	-109230	-0-			N	NO RPT		-0-

LA MESA RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	290602	COMPL. DATE	11/21/2020	TOTAL DEPTH	10039	PERF.10600 - 20314	
04		92670 X	75012	-0-	-17658	-0-	75012 2		N	-0-		-0-
05		98275 X	98275	-0-	-0-	-0-	98275 2		N	-0-		-0-
06		92670 X	64571	-0-	-28099	-0-	64571 2		N	-0-		-0-
07		93031 X	86536	-0-	-6495	-0-	86536 2		N	-0-		-0-
08		98270 X	79600	-0-	-18670	-0-	79600 2		N	-0-		-0-
09		95100 X	NO RPT	-0-	-95100	-0-			N	NO RPT		-0-

LA MESA RANCH		WELL #:		106H	RRCID ->	290612	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	9769	PERF. 9900 - 20094	
04		118440 X	75687	-0-	-42753	-0-	75687 2		N	-0-		-0-
05		120342 X	2562	-0-	-117780	-0-	2562 2		N	-0-		-0-
06		116460 X	109159	-0-	-7301	-0-	109159 2		N	-0-		-0-
07		118730 X	110161	-0-	-8569	-0-	110161 2		N	-0-		-0-
08		114421 X	103931	-0-	-10490	-0-	103931 2		N	-0-		-0-
09		109170 X	NO RPT	-0-	-109170	-0-			N	NO RPT		-0-

LA MESA RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	290621	COMPL. DATE	02/25/2021	TOTAL DEPTH	9978	PERF.10075 - 20305	
04		87150 X	74310	-0-	-12840	-0-	74310 2		N	-0-		-0-
05		97157 X	97157	-0-	-0-	-0-	97157 2		N	-0-		-0-
06		90930 X	73040	-0-	-17890	-0-	73040 2		N	-0-		-0-
07		93961 X	80080	-0-	-13881	-0-	80080 2		N	-0-		-0-
08		97154 X	76976	-0-	-20178	-0-	76976 2		N	-0-		-0-
09		94020 X	NO RPT	-0-	-94020	-0-			N	NO RPT		-0-

LA MESA RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	290623	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	9989	PERF.10075 - 20402	
04		92040 X	89942	-0-	-2098	-0-	89942 2		N	-0-		-0-
05		95108 X	75424	-0-	-19684	-0-	75424 2		N	-0-		-0-
06		99600 X	79701	-0-	-19899	-0-	79701 2		N	-0-		-0-
07		102920 X	82820	-0-	-20100	-0-	82820 2		N	-0-		-0-
08		102920 X	76856	-0-	-26064	-0-	76856 2		N	-0-		-0-
09		89940 X	NO RPT	-0-	-89940	-0-			N	NO RPT		-0-

RIO BRAVO STATE EF		WELL #:		1H	RRCID ->	291856	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL DEPTH	3226	PERF. N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIO BRAVO EF		WELL #:		6H	RRCID ->	291891	COMPL. DATE	08/22/2021	TOTAL DEPTH	9592	PERF. 9600 - 16296	
04		5730 X	987	-0-	-4743	-0-	987 2		N	-0-		-0-
05		112669 X	112669	-0-	-0-	-0-	112669 2		N	-0-		-0-
06		120270 X	95626	-0-	-24644	-0-	95626 2		N	-0-		-0-
07		124279 X	119453	-0-	-4826	-0-	119453 2		N	-0-		-0-
08		124279 X	87248	-0-	-37031	-0-	87248 2		N	-0-		-0-
09		109020 X	NO RPT	-0-	-109020	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
RIO BRAVO EF WELL #: 7H RRCID -> 291892 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9700 - 16991															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE			
04		6750 X	1022	-0-	-5728	-0-	1022	2		N	-0-	-0-			
05		52337 X	52337	-0-	-0-	-0-	52337	2		N	-0-	-0-			
06		114585 X	114585	-0-	-0-	-0-	114585	2		N	-0-	-0-			
07		129038 X	129038	-0-	-0-	-0-	129038	2		N	-0-	-0-			
08		95802 X	95802	-0-	-0-	-0-	95802	2		N	-0-	-0-			
09		114600 X	NO RPT	-0-	-114600	-0-				N	NO RPT	-0-			

RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9400 - 16401															
04		7680 X	928	-0-	-6752	-0-	928	2		N	-0-	-0-			
05		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-			
06		86610 X	50543	-0-	-36067	-0-	50543	2		N	-0-	-0-			
07		132162 X	132162	-0-	-0-	-0-	132162	2		N	-0-	-0-			
08		112971 X	112971	-0-	-0-	-0-	112971	2		N	-0-	-0-			
09		50550 X	NO RPT	-0-	-50550	-0-				N	NO RPT	-0-			

ARN EF WELL #: 10H RRCID -> 292156 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9578 - 16256															
04		38820 X	29740	-0-	-9080	-0-	555	1	28350	3	Y	758	747	1	16
							1	4	834	9					
05		37417 X	29514	-0-	-7903	-0-	627	1	28181	3	Y	639	638	1	17
							3	4	703	9					
06		33660 X	27285	-0-	-6375	-0-	640	1	26011	3	Y	570	573	1	14
							7	4	627	9					
07		32829 X	27689	-0-	-5140	-0-	752	1	26223	3	Y	637	634	1	17
							13	4	701	9					
08		32829 X	26297	-0-	-6532	-0-	854	1	24691	3	Y	635	628	1	24
							53	4	699	9					
09		29730 X	NO RPT	-0-	-29730	-0-					Y	NO RPT			24

ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9785 - 16282															
04		31590 X	26100	-0-	-5490	-0-	492	1	25123	3	Y	440	434	1	9
							1	4	484	9					
05		32364 X	25771	-0-	-6593	-0-	552	1	24799	3	Y	380	379	1	10
							2	4	418	9					
06		29130 X	23758	-0-	-5372	-0-	562	1	22827	3	Y	330	332	1	8
							6	4	363	9					
07		29171 X	24063	-0-	-5108	-0-	660	1	22997	3	Y	359	358	1	9
							11	4	395	9					
08		29171 X	21819	-0-	-7352	-0-	719	1	20774	3	Y	256	255	1	10
							44	4	282	9					
09		26100 X	NO RPT	-0-	-26100	-0-					Y	NO RPT			10

ARN EF WELL #: 11H RRCID -> 292215 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9766 - 16196															
04		35250 X	26819	-0-	-8431	-0-	503	1	25691	3	Y	567	559	1	12
							1	4	624	9					
05		34596 X	26300	-0-	-8296	-0-	560	1	25172	3	Y	514	512	1	14
							3	4	565	9					
06		30750 X	24095	-0-	-6655	-0-	566	1	22994	3	Y	481	483	1	12
							6	4	529	9					
07		30256 X	24355	-0-	-5901	-0-	663	1	23102	3	Y	526	524	1	14
							11	4	579	9					
08		30256 X	23127	-0-	-7129	-0-	756	1	21864	3	Y	418	416	1	16
							47	4	460	9					
09		26820 X	NO RPT	-0-	-26820	-0-					Y	NO RPT			16

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LA MESA RANCH WELL #: 111H RRCID -> 293219 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10114 - 14764														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	59760 X	52647	-0-	-7113	-0-	52647	2			N	-0-			-0-
05	61738 X	61738	-0-	-0-	-0-	61738	2			N	-0-			-0-
06	49440 X	37851	-0-	-11589	-0-	37851	2			N	-0-			-0-
07	54405 X	38819	-0-	-15586	-0-	38819	2			N	-0-			-0-
08	61752 X	39701	-0-	-22051	-0-	39701	2			N	-0-			-0-
09	59760 X	NO RPT	-0-	-59760	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 293220 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10219 - 14950														
04	57120 X	21761	-0-	-35359	-0-	21761	2			N	-0-			-0-
05	59024 X	53594	-0-	-5430	-0-	53594	2			N	-0-			-0-
06	35880 X	22577	-0-	-13303	-0-	22577	2			N	-0-			-0-
07	37076 X	30679	-0-	-6397	-0-	30679	2			N	-0-			-0-
08	53599 X	27743	-0-	-25856	-0-	27743	2			N	-0-			-0-
09	51870 X	NO RPT	-0-	-51870	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 112H RRCID -> 293228 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10130 - 14517														
04	50640 X	-0-	-0-	-50640	-0-					N	-0-			-0-
05	52328 X	-0-	-0-	-52328	-0-					N	-0-			-0-
06	46471 X	46471	-0-	-0-	-0-	46471	2			N	-0-			-0-
07	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
08	38405 X	38405	-0-	-0-	-0-	38405	2			N	-0-			-0-
09	46470 X	NO RPT	-0-	-46470	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 293237 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10322 - 14972														
04	61290 X	-0-	-0-	-61290	-0-					N	-0-			-0-
05	55645 X	5	-0-	-55640	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	61080 X	46171	-0-	-14909	-0-	46171	2			N	-0-			-0-
07	63116 X	48612	-0-	-14504	-0-	48612	2			N	-0-			-0-
08	39022 X	39022	-0-	-0-	-0-	39022	2			N	-0-			-0-
09	46170 X	NO RPT	-0-	-46170	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293251 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10533 - 15001														
04	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-			-0-
05	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-			-0-
06	41130 X	20463	-0-	-20667	-0-	20463	2			N	-0-			-0-
07	42501 X	20	-0-	-42481	-0-	20	2			N	-0-			-0-
08	52592 X	52592	-0-	-0-	-0-	52592	2			N	-0-			-0-
09	20460 X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 293252 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10334 - 14983														
04	49890 X	-0-	-0-	-49890	-0-					N	-0-			-0-
05	45446 X	6162	-0-	-39284	-0-	6162	2			N	-0-			-0-
06	9180 X	1335	-0-	-7845	-0-	1335	2			N	-0-			-0-
07	22772 X	22772	-0-	-0-	-0-	22772	2			N	-0-			-0-
08	74031 X	74031	-0-	-0-	-0-	74031	2			N	-0-			-0-
09	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT			-0-

OTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293436 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12892 - 18791														
04	154290 X	96067	-0-	-58223	-0-	5424	1	90643	2	N	-0-			-0-
05	140864 X	93045	-0-	-47819	-0-	5323	1	87722	2	N	-0-			-0-
06	124200 X	64803	-0-	-59397	-0-	3377	1	61426	2	N	-0-			-0-
07	116343 X	90557	-0-	-25786	-0-	5542	1	85015	2	N	-0-			-0-
08	108035 X	76083	-0-	-31952	-0-	5474	1	70609	2	N	-0-			-0-
09	96060 X	NO RPT	-0-	-96060	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
SAN ROMAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 293861 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12026 - 19928															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		354450 X	173376	-0-	-181074	-0-	22	1	173354	2	N	-0-		-0-	
05		366265 X	180582	-0-	-185683	-0-	24	1	180558	2	N	-0-		-0-	
06		175800 X	106006	-0-	-69794	-0-	15	1	105991	2	N	-0-		-0-	
07		200887 X	200887	-0-	-0-	-0-	25	1	200862	2	N	-0-		-0-	
08		180575 X	168500	-0-	-12075	-0-	18	1	168482	2	N	-0-		-0-	
09		174750 X	NO RPT	-0-	-174750	-0-					N	NO RPT		-0-	

FASKEN STATE WELL #: 119H RRCID -> 294202 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9820 - 19376															
04		279000 X	107203	-0-	-171797	-0-	847	1	106356	2	N	-0-		-0-	
05		288300 X	111604	-0-	-176696	-0-	1066	1	110538	2	N	-0-		-0-	
06		279000 X	98914	-0-	-180086	-0-	900	1	98014	2	N	-0-		-0-	
07		138663 X	113076	-0-	-25587	-0-	970	1	112106	2	N	-0-		-0-	
08		123659 X	103549	-0-	-20110	-0-	947	1	102602	2	N	-0-		-0-	
09		108000 X	NO RPT	-0-	-108000	-0-					N	NO RPT		-0-	

FASKEN STATE WELL #: 120H RRCID -> 294240 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9540 - 19511															
04		180052 X	180052	-0-	-0-	-0-	1422	1	178630	2	N	-0-		-0-	
05		182114 X	182114	-0-	-0-	-0-	1740	1	180374	2	N	-0-		-0-	
06		167579 X	167579	-0-	-0-	-0-	1524	1	166055	2	N	-0-		-0-	
07		164693 X	164693	-0-	-0-	-0-	1413	1	163280	2	N	-0-		-0-	
08		169656 X	169656	-0-	-0-	-0-	1551	1	168105	2	N	-0-		-0-	
09		152400 X	NO RPT	-0-	-152400	-0-					N	NO RPT		-0-	

ARN EF A WELL #: 13H RRCID -> 294264 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9683 - 16507															
04		84960 X	84273	-0-	-687	-0-	1528	1	78002	3	Y	4309	4253	1	89
							3	4	4740	9					
05		87792 X	80802	-0-	-6990	-0-	1618	1	72704	3	Y	5884	5815	1	158
							8	4	6472	9					
06		84960 X	70391	-0-	-14569	-0-	1554	1	63102	3	Y	5199	5225	1	132
							16	4	5719	9					
07		87792 X	66088	-0-	-21704	-0-	1748	1	60939	3	Y	3065	3117	1	80
							29	4	3372	9					
08		87792 X	61135	-0-	-26657	-0-	1944	1	56178	3	Y	2630	2610	1	100
							120	4	2893	9					
09		84270 X	NO RPT	-0-	-84270	-0-					Y	NO RPT			100

ARN EF B WELL #: 14H RRCID -> 294265 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9915 - 16373															
04		106380 X	91542	-0-	-14838	-0-	1667	1	85120	3	Y	4320	4266	1	89
							3	4	4752	9					
05		109926 X	84950	-0-	-24976	-0-	1767	1	79387	3	Y	3444	3441	1	92
							8	4	3788	9					
06		106380 X	75111	-0-	-31269	-0-	1727	1	70148	3	Y	2925	2943	1	74
							18	4	3218	9					
07		109926 X	71488	-0-	-38438	-0-	1904	1	66381	3	Y	2883	2882	1	75
							32	4	3171	9					
08		109337 X	62529	-0-	-46808	-0-	1988	1	57449	3	Y	2699	2672	1	102
							123	4	2969	9					
09		91530 X	NO RPT	-0-	-91530	-0-					Y	NO RPT			102

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
ARN EF C WELL #: 15H RRCID -> 294266 COMPL. DATE 11/12/2022													TOTAL DEPTH	9620	PERF.10028 - 16302
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
04	98176 X	98176	-0-	-0-	-0-	1801 1 2 4	91911 3 4462 9	Y	4056	4005 1	84				
05	101184 X	90607	-0-	-10577	-0-	1896 1 9 4	85203 3 3499 9	Y	3181	3180 1	85				
06	97920 X	76954	-0-	-20966	-0-	1781 1 19 4	72348 3 2806 9	Y	2551	2571 1	65				
07	101184 X	70797	-0-	-30387	-0-	1898 1 31 4	66155 3 2713 9	Y	2466	2467 1	64				
08	101184 X	61810	-0-	-39374	-0-	1982 1 122 4	57264 3 2442 9	Y	2220	2200 1	84				
09	97920 X	NO RPT	-0-	-97920	-0-			Y	NO RPT		84				
ARN EF D WELL #: 16H RRCID -> 294286 COMPL. DATE 11/12/2022													TOTAL DEPTH	9635	PERF. 9928 - 17310
04	128160 X	116659	-0-	-11501	-0-	2135 1 3 4	108957 3 5564 9	Y	5058	4995 1	104				
05	132432 X	108020	-0-	-24412	-0-	2252 1 10 4	101183 3 4575 9	Y	4159	4151 1	112				
06	128160 X	97997	-0-	-30163	-0-	2266 1 24 4	92037 3 3670 9	Y	3336	3363 1	85				
07	132432 X	94432	-0-	-38000	-0-	2525 1 43 4	88044 3 3820 9	Y	3473	3468 1	90				
08	132432 X	84309	-0-	-48123	-0-	2705 1 167 4	78162 3 3275 9	Y	2977	2954 1	113				
09	116670 X	NO RPT	-0-	-116670	-0-			Y	NO RPT		113				
ARN EF E WELL #: 17H RRCID -> 294425 COMPL. DATE 02/03/2023													TOTAL DEPTH	9768	PERF. 9833 - 16525
04	DELQ PR	84526	-0-	84526	266982	1579 1 3 4	80610 3 2334 9	Y	2122	2097 1	44				
05	342948 X	75966	-0-	-266982	-0-	1617 1 7 4	72646 3 1696 9	Y	1542	1545 1	41				
06	107280 X	65725	-0-	-41555	-0-	1548 1 16 4	62862 3 1299 9	Y	1181	1192 1	30				
07	110856 X	62096	-0-	-48760	-0-	1692 1 29 4	59001 3 1374 9	Y	1249	1247 1	32				
08	105958 X	59107	-0-	-46851	-0-	1936 1 119 4	55918 3 1134 9	Y	1031	1024 1	39				
09	84540 X	NO RPT	-0-	-84540	-0-			Y	NO RPT		39				
ARN EF E WELL #: 18H RRCID -> 294550 COMPL. DATE 02/03/2023													TOTAL DEPTH	9676	PERF. 9819 - 16004
04	DELQ PR	67203	-0-	67203	67203	1159 1 2 4	59172 3 6870 9	Y	6245	6171 1	129				
05	125863 X	58660	-0-	-67203	-0-	1170 1 5 4	52533 3 4952 9	Y	4502	4510 1	121				
06	74880 X	52130	-0-	-22750	-0-	1160 1 12 4	47109 3 3849 9	Y	3499	3531 1	89				
07	77376 X	50280	-0-	-27096	-0-	1293 1 22 4	45089 3 3876 9	Y	3524	3521 1	92				
08	77376 X	49529	-0-	-27847	-0-	1548 1 96 4	44740 3 3145 9	Y	2859	2843 1	108				
09	67200 X	NO RPT	-0-	-67200	-0-			Y	NO RPT		108				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
XTO ENERGY INC. 945936														
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	-0-	958	1	6322	2	N	-0-	19
05		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	-0-	986	1	6363	2	N	-0-	19
06		6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	-0-	958	1	5838	2	N	-0-	19
07		6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	-0-	968	1	5968	2	N	-0-	19
08		6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	-0-	866	1	5396	2	N	-0-	19
09		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	-0-	956	1	5009	2	N	-0-	19

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150														
04		5610 X	5214	-0-	-396	-0-	-0-	999	1	4215	2	Y	-0-	2
05		5797 X	5658	-0-	-139	-0-	-0-	1064	1	4594	2	Y	-0-	2
06		5610 X	3003	-0-	-2607	-0-	-0-	432	1	2571	2	Y	-0-	2
07		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	-0-	741	1	6308	2	Y	-0-	2
08		6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	-0-	862	1	5212	2	Y	-0-	2
09		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	-0-	856	1	4672	2	Y	-0-	2

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950														
04		4350 X	3523	-0-	-827	-0-	-0-	675	1	2848	2	Y	-0-	1
05		4495 X	3413	-0-	-1082	-0-	-0-	642	1	2771	2	Y	-0-	1
06		4350 X	1833	-0-	-2517	-0-	-0-	264	1	1569	2	Y	-0-	1
07		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	-0-	438	1	3727	2	Y	-0-	1
08		3844 X	3679	-0-	-165	-0-	-0-	522	1	3157	2	Y	-0-	1
09		3510 X	3462	-0-	-48	-0-	-0-	536	1	2926	2	Y	-0-	1

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600														
04		2430 X	868	-0-	-1562	-0-	-0-	166	1	702	2	Y	-0-	1
05		2480 X	1372	-0-	-1108	-0-	-0-	258	1	1114	2	Y	-0-	1
06		2190 X	1800	-0-	-390	-0-	-0-	259	1	1541	2	Y	-0-	1
07		9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	-0-	1047	1	8907	2	Y	-0-	1
08		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	-0-	858	1	5192	2	Y	-0-	1
09		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	-0-	772	1	4217	2	Y	-0-	1

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400														
04		2190 N	1040	-0-	-1150	-0-	-0-	199	1	841	2	Y	-0-	14
05		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	1117	2	Y	-0-	14
06		1140 N	822	-0-	-318	-0-	-0-	118	1	704	2	Y	-0-	14
07		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	1744	2	Y	-0-	14
08		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	1587	2	Y	-0-	14
09		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	1538	2	Y	-0-	14

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818														
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
07		386 X	386	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	314	2	N	-0-	19
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19

BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090														
04		30701 X	30701	-0-	-0-	-0-	-0-	5207	1	25494	2	N	-0-	-0-
05		31054 X	31054	-0-	-0-	-0-	-0-	5510	1	25544	2	N	-0-	-0-
06		28815 X	28815	-0-	-0-	-0-	-0-	5333	1	23482	2	N	-0-	-0-
07		28854 X	28854	-0-	-0-	-0-	-0-	5401	1	23453	2	N	-0-	-0-
08		27973 X	27973	-0-	-0-	-0-	-0-	5370	1	22603	2	N	-0-	-0-
09		26582 X	26582	-0-	-0-	-0-	-0-	5333	1	21249	2	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BURKS RANCH		WELL #: D 1H		RRCID -> 287453		COMPL. DATE 10/01/2021		TOTAL DEPTH 11658		PERF.12064		- 21939
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	81810 X	77722	-0-	-4088	-0-	2858	1	74864	2	Y	-0-	-0-
05	84537 X	75977	-0-	-8560	-0-	2984	1	72993	2	Y	-0-	-0-
06	81810 X	70655	-0-	-11155	-0-	2866	1	67789	2	Y	-0-	-0-
07	84537 X	71548	-0-	-12989	-0-	2921	1	68627	2	Y	-0-	-0-
08	83142 X	70619	-0-	-12523	-0-	2956	1	67663	2	Y	-0-	-0-
09	77730 X	66152	-0-	-11578	-0-	2873	1	63279	2	Y	-0-	-0-

BURKS RANCH		WELL #: D 5H		RRCID -> 288266		COMPL. DATE 10/01/2021		TOTAL DEPTH 11382		PERF.12176		- 22432
04	81448 X	81448	-0-	-0-	-0-	2995	1	78453	2	Y	-0-	-0-
05	79530 X	79530	-0-	-0-	-0-	3123	1	76407	2	Y	-0-	-0-
06	74220 X	72885	-0-	-1335	-0-	2956	1	69929	2	Y	-0-	-0-
07	76694 X	73767	-0-	-2927	-0-	3012	1	70755	2	Y	-0-	-0-
08	76694 X	72238	-0-	-4456	-0-	3024	1	69214	2	Y	-0-	-0-
09	74220 X	67976	-0-	-6244	-0-	2952	1	65024	2	Y	-0-	-0-

BURKS RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 288369		COMPL. DATE 10/01/2021		TOTAL DEPTH 11403		PERF.12099		- 21908
04	70860 X	70166	-0-	-694	-0-	2580	1	67586	2	Y	-0-	-0-
05	73222 X	68884	-0-	-4338	-0-	2705	1	66179	2	Y	-0-	-0-
06	70860 X	64073	-0-	-6787	-0-	2599	1	61474	2	Y	-0-	-0-
07	73222 X	64585	-0-	-8637	-0-	2637	1	61948	2	Y	-0-	-0-
08	73222 X	65061	-0-	-8161	-0-	2724	1	62337	2	Y	-0-	-0-
09	70170 X	60621	-0-	-9549	-0-	2633	1	57988	2	Y	-0-	-0-

BURKS RANCH		WELL #: S 5H		RRCID -> 289798		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 11709		PERF.12649		- 23364
04	65610 X	54066	-0-	-11544	-0-	1988	1	52078	2	Y	-0-	-0-
05	67797 X	54367	-0-	-13430	-0-	2135	1	52232	2	Y	-0-	-0-
06	64290 X	49417	-0-	-14873	-0-	2005	1	47412	2	Y	-0-	-0-
07	63333 X	51330	-0-	-12003	-0-	2096	1	49234	2	Y	-0-	-0-
08	60233 X	48780	-0-	-11453	-0-	2042	1	46738	2	Y	-0-	-0-
09	54060 X	46049	-0-	-8011	-0-	2000	1	44049	2	Y	-0-	-0-

BURKS RANCH		WELL #: S 3H		RRCID -> 289799		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 11781		PERF.12590		- 21168
04	39540 X	35901	-0-	-3639	-0-	1320	1	34581	2	Y	-0-	-0-
05	40858 X	35058	-0-	-5800	-0-	1377	1	33681	2	Y	-0-	-0-
06	39540 X	31356	-0-	-8184	-0-	1272	1	30084	2	Y	-0-	-0-
07	40858 X	33017	-0-	-7841	-0-	1348	1	31669	2	Y	-0-	-0-
08	39308 X	31158	-0-	-8150	-0-	1304	1	29854	2	Y	-0-	-0-
09	35910 X	28245	-0-	-7665	-0-	1227	1	27018	2	Y	-0-	-0-

BURKS RANCH		WELL #: S 1H		RRCID -> 290168		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 12177		PERF.12629		- 22552
04	50195 X	50195	-0-	-0-	-0-	1846	1	48349	2	Y	-0-	-0-
05	50716 X	48240	-0-	-2476	-0-	1894	1	46346	2	Y	-0-	-0-
06	49080 X	43147	-0-	-5933	-0-	1750	1	41397	2	Y	-0-	-0-
07	50716 X	45911	-0-	-4805	-0-	1874	1	44037	2	Y	-0-	-0-
08	50716 X	43070	-0-	-7646	-0-	1803	1	41267	2	Y	-0-	-0-
09	49080 X	40063	-0-	-9017	-0-	1740	1	38323	2	Y	-0-	-0-

HENRY DOME (EDWARDS)		40520 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
HENRY, J. B.		WELL #: 1H		RRCID -> 074935		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HERRADURA (1ST YEGUA)		40744 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BOOMERANG OIL & GAS LLC		082590													
HERRADURA RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 154999		COMPL. DATE 04/10/1995		TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HERRADURA RANCH "A"		WELL #: 4A		RRCID -> 160067		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HERRADURA RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 234729		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GGG OIL COMPANY, LTD.		302568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
HERRADURA RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 235213		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 926 PERF. 852 - 862							
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HERRADURA RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 253225		COMPL. DATE 01/02/2019		TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886							
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY HILBIG UNIT			41379 001 ASSOCIATED STORAGE			CNTY: BASTROP			
			WELL #:	2H	RRCID -> 141013	COMPL. DATE 12/14/2018	TOTAL DEPTH 3165	PERF. 2366 - 2722	
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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HILBIG UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 141014	COMPL. DATE 10/26/1991	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 2334 - 2558	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1			WELL #:	11H	RRCID -> 145270	COMPL. DATE 03/29/1933	TOTAL DEPTH 2568	PERF. 2303 - 2564	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HILBIG UNIT			WELL #:	5H	RRCID -> 145685	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2513 - 2579	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HILBIG UNIT NO. 1			WELL #:	7H	RRCID -> 145695	COMPL. DATE 06/14/1993	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2582 - 2603	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HILBIG UNIT NO. 1			WELL #:	8H	RRCID -> 145702	COMPL. DATE 06/16/1993	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2753 - 2820	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HILBIG UNIT NO. 1			WELL #:	9H	RRCID -> 145808	COMPL. DATE 06/14/1993	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 2636 - 2678	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP			
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280							
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		4H	RRCID ->	145809	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2323 - 2446
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	146002	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						396
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						602
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				385	1	229
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						279
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						391
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						411

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		3H	RRCID ->	146004	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 2630 - 2670
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		23H	RRCID ->	146012	COMPL. DATE	06/12/1993	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 2621 - 2645
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		21H	RRCID ->	146013	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2578	PERF. 2544 - 2578
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		19H	RRCID ->	146014	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	2595	PERF. 2501 - 2595
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		13H	RRCID ->	146015	COMPL. DATE	05/26/1971	TOTAL DEPTH	2636	PERF. N/A
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP					
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280									
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		22H	RRCID ->	146207	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		12H	RRCID ->	146208	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2707	PERF.	2632 - 2707	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	146647	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	N/A	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		18H	RRCID ->	146648	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	2587	PERF.	2365 - 3627	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		26H	RRCID ->	146649	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	2620	PERF.	N/A	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		25H	RRCID ->	146650	COMPL. DATE	06/29/1993	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2650 - 2670	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		24H	RRCID ->	146651	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	2625	PERF.	2406 - 2600	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP								
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280												
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	146652	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		6H	RRCID ->	147061	COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2460 -	2568			
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	151598	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	N/A				
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	151599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HOG & FROG (ANACACHO)				41948 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA								
RHD HOLDINGS, L.L.C.				704799												
WILKERSON		WELL #:		1	RRCID ->	158938	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	2876	PERF.	1350 -	1364			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN)				42298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
LOLOCAV, LLC				506080												
EPPS		WELL #:		2	RRCID ->	091710	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	4480 -	5198			
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	1612	-0-	1612	1612		1612	1			N	-0-				-0-
08	14B DENY	1721	-0-	1721	3333		1721	1			N	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3333						N	NO RPT				-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.//		42298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
LOLOCAV, LLC		//CONT.//		506080											
EPPS		WELL #:		3	RRCID ->	093161	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4911 - 5189			
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4021					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4021					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4021					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4021					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4021					N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4021					N	NO RPT			-0-

EPPS		WELL #:		4	RRCID ->	100923	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	6583	PERF.	6396 - 6424			
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	-0-	2175					N	-0-			43
05	2175 N	-0-	-0-	-2175	-0-						N	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43

PATNO OIL & GAS COMPANY		WELL #:		643327	RRCID ->	135345	COMPL. DATE	06/29/1990	TOTAL DEPTH	6482	PERF.	6415 - 6482			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43

UPP OPERATING, LLC		WELL #:		875310	RRCID ->	052690	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4974 - 5028			
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-				-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-				-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	3	N	-0-				-0-
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	32	1	240	3	N	-0-				-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT			-0-

EPPS, H. C.		WELL #:		4039	RRCID ->	053723	COMPL. DATE	10/12/1972	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	N/A			
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59	3	Y	-0-				22
05	217 N	46	-0-	-171	-0-	4	1	42	3	Y	-0-				22
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-				22
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-				22
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	1	22	1	1	8
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	1	9			Y	NO RPT				-0-

HOLMAN, W. T. O.		WELL #:		1025	RRCID ->	054077	COMPL. DATE	11/12/1972	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A			
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	10	1	204	3	Y	-0-				6
05	496 N	201	-0-	-295	-0-	16	1	185	3	Y	-0-				6
06	270 N	189	-0-	-81	-0-	17	1	172	3	Y	-0-				6
07	217 N	167	-0-	-50	-0-	16	1	151	3	Y	-0-				6
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	Y	-0-				-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT	6	1		-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC MORRISS 83		//CONT.// //CONT.//	42298 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
				WELL #:	2	RRCID ->	054295	COMPL. DATE	10/23/1972	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	N/A		
04		90 N	79	-0-	-11	-0-	9	1	70	3	Y	-0-		-0-	
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	Y	-0-		-0-	
06		90 N	74	-0-	-16	-0-	9	1	65	3	Y	-0-		-0-	
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	9	1	69	3	Y	-0-		-0-	
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-		-0-	
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		-0-	
				WELL #:	2	RRCID ->	054297	COMPL. DATE	12/11/1972	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	N/A		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
				WELL #:	1	RRCID ->	054353	COMPL. DATE	10/05/1972	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	N/A		
04		856 N	856	-0-	-0-	-0-	170	1	686	3	Y	-0-		15	
05		853 N	853	-0-	-0-	-0-	174	1	676	3	Y	3		18	
06		875 N	875	-0-	-0-	-0-	181	1	675	3	Y	17	15	1	20
07		899 N	594	-0-	-305	-0-	126	1	462	3	Y	5	14	1	11
08		818 N	818	-0-	-0-	-0-	174	1	636	3	Y	7	12	1	6
09		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	8	9			Y	NO RPT		6	
				WELL #:	1	RRCID ->	054396	COMPL. DATE	12/16/1972	TOTAL DEPTH	7196	PERF.	N/A		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
				WELL #:	1	RRCID ->	056149	COMPL. DATE	08/16/1973	TOTAL DEPTH	7059	PERF.	N/A		
04		525 N	525	-0-	-0-	-0-	104	1	421	3	Y	-0-		9	
05		533 N	533	-0-	-0-	-0-	109	1	422	3	Y	2		11	
06		510 N	468	-0-	-42	-0-	96	1	360	3	Y	11	9	1	13
07		558 N	556	-0-	-2	-0-	118	1	435	3	Y	3	9	1	7
08		501 N	501	-0-	-0-	-0-	106	1	387	3	Y	7	9	1	5
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	8	9			Y	NO RPT		5	
				WELL #:	2038	RRCID ->	062782	COMPL. DATE	07/11/1975	TOTAL DEPTH	6780	PERF.	N/A		
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-		-0-	
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-		-0-	
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-		-0-	
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-		-0-	
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-		-0-	
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		-0-	

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC MORRISS 84		//CONT.// 42298 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WELL #: 3		RRCID -> 068479		COMPL. DATE 08/11/1976		TOTAL DEPTH 6378		PERF. N/A			
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	18	1	144	3	Y	-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	3	Y	-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	Y	-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	3	Y	-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	Y	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT

EPPS, H. C.		WELL #: 338		RRCID -> 071997		COMPL. DATE 05/05/1977		TOTAL DEPTH 6494		PERF. N/A	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT

MORRISS 84		WELL #: 4		RRCID -> 085892		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 6374		PERF. 6246 - 6249	
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	19	1	153	3	Y	-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	3	Y	-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	19	1	145	3	Y	-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	21	1	151	3	Y	-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	3	Y	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT

CAUTHORN -85-		WELL #: 3		RRCID -> 088831		COMPL. DATE 06/30/1980		TOTAL DEPTH 6485		PERF. 6234 - 6337	
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	22	1	90	3	Y	-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	23	1	89	3	Y	-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	22	1	81	3	Y	-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	24	1	87	3	Y	-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	23	1	85	3	Y	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT

MORRISS 84		WELL #: 5		RRCID -> 162037		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6260 - 6270	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

CAUTHORN "85"		WELL #: 4		RRCID -> 163608		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6212 - 6224	
04	390 N	353	-0-	-37	-0-	70	1	283	3	Y	-0-
05	372 N	362	-0-	-10	-0-	74	1	288	3	Y	-0-
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	72	1	270	3	Y	-0-
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	78	1	285	3	Y	-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	78	1	283	3	Y	-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT

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

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.//		42298	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
CAUTHORN "86"		WELL #:		3		RRCID ->	167918	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	4858	-	4910
04	480 N	422	-0-	-58	-0-		84	1	338	3	Y	-0-			9
05	465 N	439	-0-	-26	-0-		90	1	348	3	Y	1			10
06	510 N	440	-0-	-70	-0-		1	9	337	3	Y	12	9	1	13
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-		13	9	376	3	Y	3	9	1	7
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-		102	1	367	3	Y	7	9	1	5
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		3	9			Y	NO RPT			5
							8	9							

HOPKINS (ELLEN)				42554	500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		2		RRCID ->	199883	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	6766	PERF.	6766	-	11694
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		20		RRCID ->	214324	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	6718	-	6826
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (FB-A)				42803	150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474											
RUCKMAN		WELL #:		1		RRCID ->	209205	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	16050	PERF.	13044	-	13160
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800)				42803	346	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
H. E. GOUGER FEE		WELL #:		9		RRCID ->	272971	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6094	-	6102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)			42803 353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474										
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	195946	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	16120 - 16166	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	203414	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	16270 - 16330	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RUCKMAN			WELL #:	9	RRCID ->	209854	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	16305	PERF.	16026 - 16058	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOSTETTER (WILCOX A)			42803 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178										
HOSTETTER, A. M.			WELL #:	7	RRCID ->	146657	COMPL. DATE	07/30/1993	TOTAL DEPTH	8845	PERF.	8435 - 8644	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SELF GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	167875	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8718 - 8863	
04	810	N	639	-0-	-171	-0-	216	1	420	2	Y	3	98
05	837	N	658	-0-	-179	-0-	208	1	440	2	Y	9	107
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	206	1	489	2	Y	10	117
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	223	1	507	2	Y	7	124
08	651	N	461	-0-	-190	-0-	160	1	295	2	Y	5	129
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-	6	9			Y	-0-	129
PENN, STELLA			WELL #:	8	RRCID ->	171806	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8276 - 8284	
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			N				-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			N				-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	2	N		-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	2	N		-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	12	1	22	2	N		-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

HOSTETTER (WILCOX 9400)		42803 477		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #:		1		RRCID -> 167678		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 11127		PERF. 9312 - 9322	
D. H. PRICE GAS UNIT															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLE GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 169824		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9368 - 9388	
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	401	2	N	-0-			17
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	427	2	N	-0-			17
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	463	2	N	-0-			17
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	484	2	N	-0-			17
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	365	2	N	-0-			17
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					N	-0-			17

MOZELLE-SELF GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 240117		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8732 - 8857	
04	810 N	152	-0-	-658	-0-	-0-	52	1	100	2	Y	-0-			23
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	11	2	Y	1			24
							1	9							
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-			24
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-			24
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24

HOSTETTER (WILCOX 9,700)		42803 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474		WELL #:		15		RRCID -> 229749		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 15260		PERF. 9820 - 9854	
RUCKMAN DEEP GAS UNIT															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900)		42803 581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474		WELL #:		10		RRCID -> 208760		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10226 - 10380	
RUCKMAN															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #:		8		RRCID -> 156685		COMPL. DATE 01/15/1996		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 9904 - 9932	
GOUGER, H. E. FEE NCT-4															
04	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-	-0-					Y	-0-			123
05	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-	-0-					Y	-0-			123
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-			123
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			123
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			123
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			123

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	399	1	773	2	Y	20	60	1			17
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	22	9	741	2	Y	-0-					17
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	350	1	854	2	Y	2					19
07	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	2	9	836	2	Y	-0-					19
08	1085 N	806	-0-	-279	-0-	368	1	523	2	Y	-0-					19
09	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-	283	1			Y	-0-					19

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

04	3000 N	1833	-0-	-1167	3420	619	1	1199	2	N	14					65
05	3100 N	1640	-0-	-1460	1960	15	9	1098	2	N	22					87
06	3000 N	1627	-0-	-1373	587	24	9	1135	2	N	12					99
07	2112 N	1525	-0-	-587	-0-	479	1	1056	2	N	4					103
08	1643 N	882	-0-	-761	-0-	13	9	570	2	N	4					107
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-	4	9			N	-0-					107

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	388	1	753	2	N	-0-					25
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	318	1	672	2	N	-0-					25
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	304	1	721	2	N	-0-					25
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	317	1	720	2	N	-0-					25
08	961 N	922	-0-	-39	-0-	324	1	598	2	N	-0-					25
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					25

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
 MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

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

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 10300)		42803 749		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308										
SPICE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	130518	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	12734	PERF.10335 - 10410		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SPICE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	130821	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10212 - 10336		
04	3000	N	2337	-0-	-663	8457	793 1	1537	2	N	6	100
05	3100	N	2456	-0-	-644	7813	787 1	1667	2	N	2	102
06	3000	N	2402	-0-	-598	7215	710 1	1683	2	N	8	110
07	3100	N	2332	-0-	-768	6447	712 1	1618	2	N	2	112
08	3100	N	1449	-0-	-1651	4796	508 1	939	2	N	2	114
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	1796	2 9			N	-0-	114
GOUGER, H.E. FEE NCT-4		WELL #:	5	RRCID ->	151645	COMPL. DATE	09/02/1994	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10601 - 10670		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
GOUGER, H.E. FEE NCT-4		WELL #:	8	RRCID ->	153989	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10642 - 10662		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PENN, STELLA		WELL #:	5	RRCID ->	154937	COMPL. DATE	05/19/1995	TOTAL DEPTH	10470	PERF.10306 - 10374		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
HOSTETTER (WILCOX 11000)		42803 752		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
PENN, STELLA		WELL #:	7	RRCID ->	169812	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	14764	PERF.10963 - 11186		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HOSTETTER (WILCOX 11100)			42803 754		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474												
RUCKMAN			WELL #: 6		RRCID -> 209234			COMPL. DATE 05/07/2005			TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 211606			COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700)			42803 760		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178												
YEAGER GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 266224			COMPL. DATE 12/12/2004			TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056				
04	14B2	EXT	55	-0-	55	954	19	1	36	2	N	-0-			-0-
05	589		-0-	-0-	-589	365					N	-0-			-0-
06	418	N	53	-0-	-365	-0-	16	1	37	2	N	-0-			-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	41	1	93	2	N	-0-			-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	16	1	29	2	N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800)			42803 812		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474												
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 208303			COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MARTIN			WELL #: 2		RRCID -> 257609			COMPL. DATE 11/25/2008			TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)			42803 850		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474												
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 1 L		RRCID -> 191548			COMPL. DATE 10/30/2002			TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.// 42803 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		//CONT.// 153474									
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200267		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200273		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201002		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206646		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211324		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 211332		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 211563		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)			//CONT.//		42803 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			//CONT.//		153474									
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID ->	212167	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	16300 PERF.15194 - 15450			
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

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

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.					412178									
YEAGER GAS UNIT					WELL #:		5	RRCID ->	206696	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	15664 PERF.15142 - 15375	
04		417 N	417	-0-	-0-	-0-		142 1	275 2	N	-0-			-0-
05		626 N	626	-0-	-0-	-0-		201 1	425 2	N	-0-			-0-
06		568 N	568	-0-	-0-	-0-		168 1	400 2	N	-0-			-0-
07		310 N	183	-0-	-127	-0-		56 1	127 2	N	-0-			-0-
08		310 N	57	-0-	-253	-0-		20 1	37 2	N	-0-			-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-

YEAGER GAS UNIT					WELL #:		6	RRCID ->	210692	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	16500 PERF.15110 - 15520	
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YEAGER GAS UNIT					WELL #:		8	RRCID ->	220744	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	15805 PERF.15135 - 15390	
04		3120 X	3105	-0-	-15	-0-		1057 1	2048 2	N	-0-			-0-
05		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-		1111 1	2352 2	N	-0-			-0-
06		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-		975 1	2313 2	N	-0-			-0-
07		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-		1014 1	2302 2	N	-0-			-0-
08		3224 X	1954	-0-	-1270	-0-		686 1	1268 2	N	-0-			-0-
09		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-				N	-0-			-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250)					42805 257		NON-ASSOCIATED			ONE WELL				CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.					412178									
STELLA PENN					WELL #:		6	RRCID ->	158075	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	6510 PERF. 6240 - 6246	
04		3 N	-0-	-0-	-3	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STELLA PENN					WELL #:		10	RRCID ->	272961	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 6146 - 6162	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			16
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			16
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) //CONT.//										42805 257	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.//										412178				
STELLA PENN										WELL #: 2	RRCID -> 280522	COMPL. DATE 03/25/2016	TOTAL DEPTH 7979	PERF. 5948 - 5962
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

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

HOSTETTER, N. (SLICK 8070)										42805 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.										412178				
PENN, STELLA										WELL #: 8	RRCID -> 167677	COMPL. DATE 12/31/1997	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 7964 - 7974
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-		
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER)										42805 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.										412178				
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A-										WELL #: 1	RRCID -> 067499	COMPL. DATE 07/09/1976	TOTAL DEPTH 9721	PERF. N/A
04		5820 X	3811	-0-	-2009		1297 1	2514 2	Y	-0-		48		
05		6417 X	5336	-0-	-1081		1712 1	3624 2	Y	-0-		48		
06		6264 X	6264	-0-	-0-		1858 1	4406 2	Y	-0-		48		
07		6661 X	6661	-0-	-0-		2036 1	4625 2	Y	-0-		48		
08		5332 X	3937	-0-	-1395		1382 1	2555 2	Y	-0-		48		
09		6270 X	-0-	-0-	-6270				Y	-0-		48		

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6)										42805 508	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.										412178				
RENSHAW UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 146346	COMPL. DATE 07/28/1993	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8974 - 8977
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

HUGH FITZSIMONS (OLMOS)										43305 333	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT	
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC										334912				
SAN PEDRO RANCH										WELL #: 1824	RRCID -> 243051	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 2820	PERF. 2684 - 2691
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL)		43305 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC		334912		WELL #: 1761		RRCID -> 241902		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3832 - 3868	
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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

PRIME OPERATING COMPANY		677770		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
FITZSIMONS "A"		WELL #: 4212		RRCID -> 166532		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 3993		PERF. 3807 - 3846			
04	330 N	-0-	-0-	-330	-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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2023													

SM ENERGY COMPANY		788997		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SAN AMBROSIA A		WELL #: 2001H		RRCID -> 287650		COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL DEPTH 4164		PERF. 4459 - 10980			
04	19050 X	18074	-0-	-976	-0-	889 1	16375 2	N	736	762 1	169		
05	19685 X	18144	-0-	-1541	-0-	810 9	876 1	N	656	546 1	279		
06	19050 X	14408	-0-	-4642	-0-	722 9	697 1	N	401	535 1	145		
07	18662 X	16202	-0-	-2460	-0-	441 9	838 1	N	680	563 1	262		
08	18662 X	16033	-0-	-2629	-0-	748 9	850 1	N	625	740 1	147		
09	18060 X	16846	-0-	-1214	-0-	688 9	862 1	N	699	687 1	159		
						769 9	15215 2						

IKE PRYOR (BRACERO)		44267 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		546675		WELL #: 2 T		RRCID -> 090281		COMPL. DATE 11/17/1979		TOTAL DEPTH 2863		PERF. 2676 - 2715	
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-		-0-		
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 1		N	-0-		-0-		
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 1		N	-0-		-0-		
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 1		N	-0-		-0-		
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 1		N	-0-		-0-		
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 1		N	-0-		-0-		

IKE PRYOR (ESCONDIDO)		44267 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		546675		WELL #: 1A		RRCID -> 123543		COMPL. DATE 12/11/1986		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2352 - 2355	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

IKE PRYOR (OLMOS 2600)		44267 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 8		RRCID -> 123671		COMPL. DATE 12/11/1986		TOTAL DEPTH 3277		PERF. 2636 - 2642		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
ATLAS OPERATING LLC SHOOK		036587		WELL #: 101H		RRCID -> 257891		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 10516		PERF.10632 - 15465		
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-			6
05	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			6
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			6
07	421 X	421	-0-	-0-	-0-	6	1	415	2	N	-0-			6
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	N	-0-			6
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
PALS RANCH		11H		WELL #: 11H		RRCID -> 278244		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 10962		PERF.10960 - 13632		
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1379	2	321	3	Y	48			120
05	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	1080	2	309	3	Y	77	177	1	20
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1232	2	422	3	Y	79			99
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	310	2	1350	3	Y	76	91	1	84
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	271	2	1543	3	Y	37	64	1	57
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-	41	9			Y	NO RPT			57

PALS RANCH		12H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
WELL #: 12H		RRCID -> 278258		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 11031		PERF.11140 - 14955						
04	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	1669	2	391	3	Y	89			240
05	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	1975	2	577	3	Y	146	348	1	38
06	2100 X	1774	-0-	-326	-0-	1197	2	409	3	Y	43			81
07	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	603	2	2866	3	Y	140	74	1	147
08	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	366	2	2210	3	Y	109	113	1	143
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-	176	4	120	9	Y	NO RPT			143

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
FOGMT		2SP		WELL #: 2SP		RRCID -> 251799		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10129		PERF.10350 - 12940		
04	4710 X	4405	-0-	-305	-0-	4405	3			N	-0-			-0-
05	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	3			N	-0-			-0-
06	5670 X	4174	-0-	-1496	-0-	4174	3			N	-0-			-0-
07	5859 X	3420	-0-	-2439	-0-	3420	3			N	-0-			-0-
08	5859 X	5270	-0-	-589	-0-	5270	3			N	-0-			-0-
09	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351									
CAGE	WELL #:	2TV	RRCID ->	254758	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9928	PERF.10640	- 12900	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CAGE	WELL #:	3TV	RRCID ->	256990	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	9903	PERF.10619	- 13229	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FOGMT	WELL #:	5SH	RRCID ->	257846	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	10008	PERF.10572	- 13370	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST	WELL #:	10H	RRCID ->	258538	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	11593	PERF.12826	- 16403	
04	1140 N	324	-0-	-816	-0-	324 3	N	-0-			-0-
05	1178 N	2	-0-	-1176	-0-	2 3	N	-0-			-0-
06	1590 N	7	-0-	-1583	-0-	7 3	N	-0-			-0-
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3	N	-0-			-0-
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3	N	-0-			-0-
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-		N	NO RPT			-0-

SCHORP-WHITE RANCH, LTD.	WELL #:	101H	RRCID ->	270190	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL DEPTH	11754	PERF.11647	- 16914	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			100

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT	WELL #:	101H	RRCID ->	270619	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	11657	PERF.11720	- 16104	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			268
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			268
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			268
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			268
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			268
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			268

JACKSON, ET AL-WEST UNIT	WELL #:	101H	RRCID ->	270910	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	11597	PERF.11924	- 17882	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			193
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			193
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			193
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			193
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			193
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			193

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824															
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	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			268	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			268	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			268	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			268	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			268	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			268	

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549															
04	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587															
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			340	

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238															
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	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48	

CRIMSON ENERGY PARTNERS V, LLC 101305 WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A															
04	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	1221	1	1257	3	Y	77	42	1	146
							85	9							
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	1198	1	1380	3	Y	55	86	1	115
							61	9							
06	2520	X	2401	-0-	-119	-0-	1083	1	1261	3	Y	52	44	1	123
							57	9							
07	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	1066	1	1482	3	Y	53	44	1	132
							58	9							
08	2542	N	2250	-0-	-292	-0-	894	1	1300	3	Y	51	80	1	103
							56	9							
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	937	1	1541	3	Y	54	79	1	78
							59	9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699 FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416															
04	2400	X	1235	-0-	-1165	-0-	1235	2			Y	-0-			-0-
05	2263	X	2147	-0-	-116	-0-	2147	2			Y	-0-			-0-
06	2190	X	917	-0-	-1273	-0-	917	2			Y	-0-			-0-
07	2263	X	707	-0-	-1556	-0-	707	2			Y	-0-			-0-
08	2139	X	1587	-0-	-552	-0-	1587	2			Y	-0-			-0-
09	2070	X	1463	-0-	-607	-0-	1463	2			Y	-0-			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY				148108								
IRVIN FAMILY				WELL #:	3	RRCID ->	261501	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	11672	PERF.11514 - 15004
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-		2141 3	88 9	Y	80		487
05	713 X	713	-0-	-0-	-0-		684 3	29 9	Y	26		513
06	300 X	300	-0-	-0-	-0-		283 3	17 9	Y	15	198 1	330
07	2294 X	1247	-0-	-1047	-0-		1247 3		Y	-0-		330
08	2294 X	146	-0-	-2148	-0-		146 3		Y	-0-		330
09	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-				Y	-0-		330

CROMWELL				WELL #:	1H	RRCID ->	265363	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	11727	PERF.11873 - 15174
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1256
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1256
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1256
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1256
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1256
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1256

ALINE WILLIAMS UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	265483	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	11422	PERF.11935 - 16745
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		799
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		799
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-		474 3		Y	-0-		799
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		799
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		799
09	60 N	20	-0-	-40	-0-		20 3		Y	-0-		799

ZCW				WELL #:	1H	RRCID ->	265567	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	11786	PERF.12183 - 15516
04	2970 X	788	-0-	-2182	-0-		722 3	66 9	Y	60	45 0	3030
05	3069 X	2216	-0-	-853	-0-		2027 3	189 9	Y	172	115 0	3087
06	2970 X	95	-0-	-2875	-0-		95 3		Y	-0-		3087
07	2883 X	1281	-0-	-1602	-0-		1135 3	146 9	Y	133	112 0	3108
08	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-		2677 3	263 9	Y	239	208 0	3139
09	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-				Y	-0-		3139

PT UNIT C				WELL #:	1H	RRCID ->	271485	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF.12114 - 17174
04	120 N	82	-0-	-38	-0-		72 3	10 9	Y	9	7 0	1070
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		1070
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-		342 3	24 9	Y	22	21 0	1071
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		1071
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		1071
09	773 X	773	-0-	-0-	-0-		744 3	29 9	Y	26	23 0	1074

EL TORO RESOURCES LLC				250718								
MYERS				WELL #:	2683H	RRCID ->	243046	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 9917 - 12045
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MAVERICK				
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.//		250718									
O'MEARA-WEBB 687 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253306	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	9745	PERF.10037	- 12143	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-		-0-	
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-		-0-	
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-		-0-	
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-		-0-	
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-		-0-	
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-		-0-	

SHOOK		WELL #:		801H	RRCID ->	261610	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10605	- 15330	
04	420 N	135	-0-	-285	-0-	135	3		N	-0-		-0-	
05	682 N	135	-0-	-547	-0-	135	3		N	-0-		-0-	
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-		-0-	
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3		N	-0-		-0-	
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-		-0-	
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-		-0-	

BARCLAY		WELL #:		1621H	RRCID ->	261611	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7244	PERF.10653	- 12643	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	

COMANCHE RANCH		WELL #:		3101H	RRCID ->	262187	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	8867	PERF. 9420	- 13341	
04	390 N	336	-0-	-54	-0-	336	3		N	-0-		-0-	
05	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3		N	-0-		-0-	
06	510 N	238	-0-	-272	-0-	238	3		N	-0-		-0-	
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-		-0-	
08	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3		N	-0-		-0-	
*09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-		-0-	

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:	1H	RRCID ->	267932	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	12068	PERF.12300	- 16139
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	21	1	1542	2	N	-0-	525	
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	26	1	1789	2	N	-0-	525	
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	29	1	1516	2	N	1	525	
						1	9				1	8	
07	1612 N	1472	-0-	-140	-0-	25	1	1441	3	N	-0-	193	
						6	4				160	1	
08	1829 N	1486	-0-	-343	-0-	1410	3	13	4	N	57	250	
						63	9						
09	1560 N	1406	-0-	-154	-0-	1406	3			N	-0-	250	

EXCO OPERATING COMPANY, LP		256915		WELL #:	4H	RRCID ->	263301	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	9489	PERF.11171	- 17222
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915									
AVANT				WELL #:	D 1HP	RRCID ->	268441	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	11683	PERF.11511 - 16380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		58491 X	18455	-0-	-40036	-0-	11 1	18202 2	N	220	168 1		230
							242 9						
05		23772 X	23772	-0-	-0-	-0-	16 1	23446 2	N	282	335 1		177
							310 9						
06		28290 X	21415	-0-	-6875	-0-	15 1	21111 2	N	263	162 1		278
							289 9						
07		29233 X	19654	-0-	-9579	-0-	16 1	19447 2	N	174	322 1		130
							191 9						
08		29233 X	17004	-0-	-12229	-0-	16 1	16825 2	N	148			278
							163 9						
09		23010 X	14142	-0-	-8868	-0-	15 1	14000 2	N	115	163 1		230
							127 9						

INEOS USA OIL & GAS LLC				424176						CNTY: MAVERICK			
NHL				WELL #:	1H	RRCID ->	260470	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	10677	PERF.10968 - 15170	
04		1535 N	965	-0-	-570	-0-	965 2		N	-0-			16
05		1116 N	980	-0-	-136	-0-			N	-0-			16
06		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		N	-0-			16
07		992 N	985	-0-	-7	-0-	985 2		N	-0-			16
08		992 N	967	-0-	-25	-0-	967 2		N	-0-			16
09		1080 N	1013	-0-	-67	-0-	1013 2		N	-0-			16

RALPH EDWARDS				WELL #:	E 1HP	RRCID ->	267780	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	12569	PERF.12971 - 17934	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROTEGE ENERGY III LLC				681493						CNTY: MAVERICK			
MORO CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	260277	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11548 - 11728	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344						CNTY: MAVERICK			
CRAWFORD RANCH				WELL #:	12H	RRCID ->	271439	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11790 - 13490	
04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	528 3	7 9	Y	6			18
05		579 N	579	-0-	-0-	-0-	572 3	7 9	Y	6			24
06		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		Y	-0-			24
07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		Y	-0-			24
*08		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		Y	-0-			24
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT			24

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
MURRAY				WELL #:	2H	RRCID ->	270510	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	12347	PERF.	13003 - 18181	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		254 N	254	-0-	-0-	27 1	51 2	13 4	163 9	Y	148	136 1		12
05		651 N	339	-0-	-312	43 1	89 2	18 4	189 9	Y	172	156 1		28
06		1220 N	1220	-0-	-0-	261 1	322 2	386 4	251 9	Y	228	229 1		27
07		305 N	305	-0-	-0-	64 1	61 2	127 4	53 9	Y	48	69 1		6
08		1193 N	1193	-0-	-0-	490 1	179 2	466 4	58 9	Y	53	54 1		5
09		780 N	267	-0-	-513	87 1	53 2	104 4	23 9	Y	21	23 1		3

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX)				45095 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
WHEELER, JOHN D.				914255										
WHEELER, MARY ANN				WELL #:	2	RRCID ->	142503	COMPL. DATE	07/16/1985	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	6216 - 6816	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACK MANN (PENN)				45327 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
TEXAKOMA E & P, LLC				844133										
CARPENTER				WELL #:	1	RRCID ->	222339	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	6598	PERF.	5984 - 6020	
04	540 N	370	-0-	-170 B	-0-	1 1	369 3			N	-0-			-0-
05	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	6 1	512 3			N	-0-			-0-
06	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	1 1	493 3			N	-0-			-0-
07	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343 3				N	-0-			-0-
08	527 N	314	-0-	-213 B	-0-	3 1	311 3			N	-0-			-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-			-0-

JACK RABBIT (HOLMAN)				45335 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
UPP OPERATING, LLC				875310										
CANYON RANCH				WELL #:	1122E	RRCID ->	138627	COMPL. DATE	12/29/1990	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	6150 - 6210	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH				WELL #:	152E	RRCID ->	193136	COMPL. DATE	10/13/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5829 - 6165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JACK RABBIT (HOLMAN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 45335 200 //CONT.// 875310 WELL #: 1134E		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
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
COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262														
04	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-			-0-
05	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			-0-
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOB (850) COASTAL BEND OIL CO. HORTON, F. B.		45459 500 161530 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN						
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
COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) ABACO OPERATING, LLC BAKER 1		45501 100 000894 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
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
COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10260 - 10325														
04	3767 R	1681	-0-	-2086	-0-	120	1	1522	3	N	35			227
05	2883 #	2460	-0-	-423	-0-	124	1	2270	3	N	60			287
06	2460 #	1844	-0-	-616	-0-	120	1	1703	3	N	19	166	1	140
07	2542 #	2083	-0-	-459	-0-	124	1	1916	3	N	39			179
08	2449 #	2293	-0-	-156	-0-	124	1	2162	3	N	6			185
09	2370 #	2193	-0-	-177	-0-	120	1	2028	3	N	41	171	1	55

JAKE HAMON (2650) ARNOLD WELL SERVICE RHODES, D. W.		45501 666 032970 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN						
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
COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) WAGNER OIL COMPANY BAKER, MYLA		45502 875 891175 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
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
COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO)		46220 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459					
JENNINGS		WELL #: 1	RRCID -> 256494	COMPL. DATE 07/24/2008	TOTAL DEPTH 1746	PERF. 1607	- 1615
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207	N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207	N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207	N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207	N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207	N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207	N	NO RPT

JENNINGS		WELL #: 2	RRCID -> 266046	COMPL. DATE 06/30/2010	TOTAL DEPTH 1800	PERF. 1602	- 1612
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

JOHN HIGH (OLMOS NO. 2)		46865 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT		
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC		851060					
RUTH		WELL #: 1	RRCID -> 142379	COMPL. DATE 08/20/1992	TOTAL DEPTH 3773	PERF. 3680	- 3685
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2023 - WELL PLUGGED 09/21/23							

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX)		46944 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE		
XTO ENERGY INC.		945936					
BURKS RANCH "B"		WELL #: 4R	RRCID -> 222570	COMPL. DATE 10/23/2006	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5258	- 5280
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120)		46944 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE		
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.		848007					
BURKS RANCH "F"		WELL #: 11	RRCID -> 243069	COMPL. DATE 10/06/2008	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4882	- 4911
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

XTO ENERGY INC.		945936					
BURKS RANCH "E"		WELL #: 9	RRCID -> 232128	COMPL. DATE 04/24/2007	TOTAL DEPTH 5688	PERF. 5030	- 5036
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380)			46944 520			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SOCO ATX LLC			100095											
BURKS RANCH "D"			WELL #: 5W			RRCID -> 254818			COMPL. DATE 11/10/2009			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

XTO ENERGY INC.			945936			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MILAM		
BURKS RANCH "E"			WELL #: 9			RRCID -> 235695			COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

JORDAN (NAVARRO B)			47260 500			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MILAM		
BETRO, INC.			068324											
COFFIELD M-11			WELL #: 1			RRCID -> 080444			COMPL. DATE 07/06/1978			TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352		
04	210 N	166	-0-	-44	-0-	62	1	104	2	N	-0-		-0-	
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	89	1	132	2	N	-0-		-0-	
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	88	1	127	2	N	-0-		-0-	
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	103	1	132	2	N	-0-		-0-	
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	77	1	167	2	N	-0-		-0-	
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	121	1	188	2	N	-0-		-0-	

EAST-WEST RESOURCES, INC.			239000			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MILAM		
WOODS, G. T.			WELL #: 1			RRCID -> 069214			COMPL. DATE 11/01/1976			TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WOODS, G. T.			239000			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MILAM		
WOODS, G. T.			WELL #: 2			RRCID -> 069215			COMPL. DATE 10/26/1976			TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PLANTATION OPERATING CO., INC.			667907			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MILAM		
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1)			WELL #: 1			RRCID -> 080443			COMPL. DATE 07/11/1978			TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM													
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499													
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT			-0-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041													
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261													
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200													
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
05		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	461	1	728	3	Y		-0-
06		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	418	1	709	3	Y		-0-
07	DLQ	G-10	1049	-0-	1049	1049	412	1	637	3	Y		-0-
08	DLQ	G-10	717	-0-	717	1766	284	1	433	3	Y		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1766			Y	NO RPT			-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353													
04		936 N	936	-0-	-0-	-0-	67	1	869	3	Y		45
05		765 N	765	-0-	-0-	-0-	55	1	710	3	Y		45
06		600 N	569	-0-	-31	-0-	41	1	528	3	Y		45
07	DLQ	G-10	759	-0-	759	759	54	1	696	3	Y	8	28 1 25
							9	9					
08	DLQ	G-10	879	-0-	879	1638	76	1	794	3	Y	8	33
							9	9					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1638			Y	NO RPT			33

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340													
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

JOURDANTON													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA													
SCHORSCH, HENRY //CONT.// 886261													
WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
04	10200 X	10055	-0-	-145	-0-	3250 1	6375 3	Y	391	441 1			76
						430 9							
05	10540 X	5104	-0-	-5436	-0-	1805 1	2837 3	Y	420	397 1			99
						462 9							
06	10200 X	8419	-0-	-1781	-0-	2961 1	4988 3	Y	427	418 1			108
						470 9							
07	DLQ G-10	8267	-0-	8267	8267	3096 1	4751 3	Y	382	408 1			82
						420 9							
08	DLQ G-10	7802	-0-	7802	16069	2879 1	4361 3	Y	511	435 1			158
						562 9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16069			Y	NO RPT				158

SANDEEN, JOHN													
WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281													
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WALLACE, J. C.													
WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258													
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	74 1	914 3	Y	-0-				102
05	744 N	211	-0-	-533	-0-	16 1	195 3	Y	-0-				102
06	960 N	172	-0-	-788	-0-	13 1	159 3	Y	-0-				102
07	DLQ G-10	208	-0-	208	208	16 1	192 3	Y	-0-				102
08	DLQ G-10	328	-0-	328	536	25 1	303 3	Y	-0-				102
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	536			Y	NO RPT				102

WALLACE, J. C.													
WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282													
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19 1	226 3	Y	-0-				4
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	10 1	125 3	Y	-0-				4
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	53 1	639 3	Y	-0-				4
07	DLQ G-10	355	-0-	355	355	27 1	328 3	Y	-0-				4
08	DLQ G-10	436	-0-	436	791	33 1	403 3	Y	-0-				4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	791			Y	NO RPT				4

PEARLSTONE, CLAIRE													
WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326													
04	5970 X	5186	-0-	-784	-0-	391 1	4795 3	Y	-0-				95
05	5828 X	4501	-0-	-1327	-0-	341 1	4160 3	Y	-0-				95
06	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	549 1	6667 3	Y	-0-				95
07	DLQ G-10	7406	-0-	7406	7406	563 1	6843 3	Y	-0-				95
08	DLQ G-10	6714	-0-	6714	14120	512 1	6202 3	Y	-0-				95
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14120			Y	NO RPT				95

PEARLSTONE, CLAIRE													
WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194													
04	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	332 1	4056 3	Y	-0-				-0-
05	3627 X	1972	-0-	-1655	-0-	150 1	1822 3	Y	-0-				-0-
06	3510 X	178	-0-	-3332	-0-	14 1	164 3	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	1848	-0-	1848	1848	141 1	1707 3	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	2832	-0-	2832	4680	217 1	2615 3	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4680			Y	NO RPT				-0-

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	165776	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	7264 -	7356	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		1500 N	723	-0-	-777	-0-	52 1	671 3	Y	-0-				49
05		961 N	922	-0-	-39	-0-	66 1	856 3	Y	-0-				49
06		930 N	641	-0-	-289	-0-	46 1	595 3	Y	-0-				49
07	DLQ	G-10	2575	-0-	2575	2575	182 1	2383 3	Y	9	38	1		20
							10 9							
08	DLQ	G-10	1206	-0-	1206	3781	104 1	1078 3	Y	22				42
							24 9							
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3781			Y	NO RPT				42

WALLACE, J. C.		WELL #:		10	RRCID ->	215206	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7220 -	7248	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		6R	RRCID ->	219882	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7330 -	7345	
04		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	167 1	2242 3	N	-0-				114
05		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	168 1	2260 3	N	-0-				114
06		2070 N	2058	-0-	-12	-0-	143 1	1915 3	N	-0-				114
07		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	161 1	2187 3	N	17	89	1		42
							19 9							
08		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	215 1	2305 3	N	51				93
							56 9							
09		2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N	NO RPT				93

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	220230	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	7250 -	7338	
04		60 N	14	-0-	-46	-0-	1 1	13 3	N	-0-				32
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 3	N	-0-				32
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 3	N	-0-				32
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	8	32	1		8
							9 9							
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	66 3	N	29				37
							32 9							
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT				37

WALLACE, J.C.		WELL #:		11	RRCID ->	225263	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7292 -	7352	
04		240 N	234	-0-	-6	-0-	18 1	216 3	Y	-0-				19
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	17 1	206 3	Y	-0-				19
06		350 N	350	-0-	-0-	-0-	27 1	323 3	Y	-0-				19
07	DLQ	G-10	238	-0-	238	238	18 1	220 3	Y	-0-				19
08	DLQ	G-10	204	-0-	204	442	16 1	188 3	Y	-0-				19
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	442			Y	NO RPT				19

JOURDANTON														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
S.P.J.S.T. LODGE //CONT.// 886261														
WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04		3630 X	2193	-0-	-1437	-0-	737 1	1455 3	Y	1	1 1	-0-		
							1 9							
05		2914 X	2782	-0-	-132	-0-	1078 1	1703 3	Y	1	1 1	-0-		
							1 9							
06		2640 X	2313	-0-	-327	-0-	858 1	1454 3	Y	1	1 1	-0-		
							1 9							
07	DLQ	G-10	2062	-0-	2062	2062	810 1	1251 3	Y	1	1 1	-0-		
							1 9							
08	DLQ	G-10	2122	-0-	2122	4184	840 1	1281 3	Y	1	1 1	-0-		
							1 9							
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4184			Y	NO RPT		-0-		

JOURDANTON (BUDA)														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
PFELL, O.H. 886261														
WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934														
04		510 N	489	-0-	-21	-0-	148 1	339 3	Y	2	2 1	-0-		
							2 9							
05		597 N	597	-0-	-0-	-0-	214 1	382 3	Y	1	1 1	-0-		
							1 9							
06		480 N	459	-0-	-21	-0-	155 1	303 3	Y	1	1 1	-0-		
							1 9							
07	DLQ	G-10	471	-0-	471	471	170 1	300 3	Y	1	1 1	-0-		
							1 9							
08	DLQ	G-10	484	-0-	484	955	176 1	307 3	Y	1	1 1	-0-		
							1 9							
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	955			Y	NO RPT		-0-		

JOURDANTON (GEORGETOWN)														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA														
SANDEEN, JOHN 886261														
WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139														
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SPJST LODGE														
WELL #: 5 RRCID -> 278609 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6957 - 6988														
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

J. C. WALLACE														
WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093														
04	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-		
05	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-		
06	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-		
07	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-		
08	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-		
09	1 N	NO RPT		-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-		

JUNCO (EAGLE FORD SHALE)			47665 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LA SALLE		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
BRISCOE-NUNLEY GU			WELL #: 1H		RRCID -> 256687		COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 12540		PERF. 16555 - 16558	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		3420 #	2464	-0-	-956	-0-	2464	2	N	-0-		-0-
05		2790 #	2439	-0-	-351	-0-	2439	2	N	-0-		-0-
06		2781 R	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2	N	-0-		-0-
07		4235	2813	-0-	-1422	-0-	2813	2	N	-0-		-0-
*08		2807 R	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2	N	-0-		-0-
09		2790 #	2562	-0-	-228	-0-	2562	2	N	-0-		-0-

KELLEY (ELLENBURGER)			48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
UPP OPERATING, LLC			875310									
CANYON RANCH			WELL #: 2201E		RRCID -> 136556		COMPL. DATE 10/07/1990		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 6626 - 6701	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		3000 N	1872	-0-	-1128	1816	1872	3	Y	-0-		1
05		3100 N	1958	-0-	-1142	674	1958	3	Y	-0-		1
06		2455 N	1781	-0-	-674	-0-	1781	3	Y	-0-		1
07		1922 N	1849	-0-	-73	-0-	1848	3	Y	1		2
08		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3	Y	-0-		2
09		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			Y	NO RPT		2

CANYON RANCH			WELL #: 2202EH		RRCID -> 149395		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 6686		PERF. 6830 - 8403	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		3210 X	2996	-0-	-214	-0-	2996	3	Y	-0-		2
05		3317 X	3069	-0-	-248	-0-	3069	3	Y	-0-		2
06		3210 X	2922	-0-	-288	-0-	2922	3	Y	-0-		2
07		3193 X	2933	-0-	-260	-0-	2933	3	Y	-0-		2
08		3100 X	2844	-0-	-256	-0-	2844	3	Y	-0-		2
09		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT		2

CANYON RANCH			WELL #: 0051EH		RRCID -> 152134		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 6676 - 9100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		810 X	663	-0-	-147	-0-	663	3	Y	-0-		1
05		837 X	710	-0-	-127	-0-	710	3	Y	-0-		1
06		810 X	648	-0-	-162	-0-	648	3	Y	-0-		1
07		682 N	638	-0-	-44	-0-	638	3	Y	-0-		1
08		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	Y	-0-		1
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT		1

CANYON RANCH			WELL #: 2131EH		RRCID -> 154840		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 7080 - 9840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		330 N	248	-0-	-82	-0-	248	3	Y	-0-		1
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	Y	-0-		1
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	Y	-0-		1
07		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	Y	-0-		1
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	Y	-0-		1
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		1

CANYON RANCH			WELL #: 0052EH		RRCID -> 155035		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 6959 - 8875	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		5310 X	4761	-0-	-549	-0-	4761	3	Y	-0-		3
05		5270 X	4891	-0-	-379	-0-	4891	3	Y	-0-		3
06		4890 X	4463	-0-	-427	-0-	4463	3	Y	-0-		3
07		5022 X	4563	-0-	-459	-0-	4563	3	Y	-0-		3
08		4929 X	4415	-0-	-514	-0-	4415	3	Y	-0-		3
09		4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-			Y	NO RPT		3

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
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

CANYON RANCH		WELL #: 501EH	RRCID -> 157234	COMPL. DATE 12/09/1996	TOTAL DEPTH 8477	PERF. 7019 - 7430					
04	4590 X	4461	-0-	-129	-0-	4461 3	N	-0-			3
05	4743 X	4558	-0-	-185	-0-	4558 3	N	-0-			3
06	4560 X	4271	-0-	-289	-0-	4271 3	N	-0-			3
07	4712 X	4315	-0-	-397	-0-	4315 3	N	-0-			3
08	4619 X	4174	-0-	-445	-0-	4174 3	N	-0-			3
09	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-		N	NO RPT			3

CANYON RANCH		WELL #: 2132EH	RRCID -> 157987	COMPL. DATE 07/21/1996	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 7438 - 9518					
04	810 N	798	-0-	-12	-0-	798 3	Y	-0-			1
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	Y	-0-			1
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3	Y	-0-			1
07	837 N	785	-0-	-52	-0-	785 3	Y	-0-			1
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3	Y	-0-			1
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		Y	NO RPT			1

CANYON RANCH		WELL #: 2204EH	RRCID -> 160937	COMPL. DATE 06/25/2000	TOTAL DEPTH 10171	PERF. 7763 - 10171					
04	3000 N	1482	-0-	-1518	118	1482 3	Y	-0-			2
05	2217 N	2099	-0-	-118	-0-	2099 3	Y	-0-			2
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3	Y	-0-			2
07	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3	Y	-0-			2
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3	Y	-0-			2
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-		Y	NO RPT			2

CANYON RANCH		WELL #: 2133EH	RRCID -> 161879	COMPL. DATE 10/29/1996	TOTAL DEPTH 9902	PERF. 7080 - 9840					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1

CANYON RANCH		WELL #: 2141EH	RRCID -> 162269	COMPL. DATE 05/16/1997	TOTAL DEPTH 6772	PERF. 7070 - 8875					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1271SH	RRCID -> 163401	COMPL. DATE 09/05/1996	TOTAL DEPTH 9945	PERF. 6571 - 9945					
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-			142
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-	44 1		98
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-			98
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-			98
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-			98
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			98

CANYON RANCH		WELL #: 5012EH	RRCID -> 164741	COMPL. DATE 04/29/1998	TOTAL DEPTH 9189	PERF. 7050 - 8780					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
		WELL #: 2162SH		RRCID -> 169757		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
09	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT		-0-

MANN-MCDONALD		WELL #: 0051EH		RRCID -> 171894		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200			
04	3000 N	1597	-0-	-1403	3969	1597	3	N	-0-		1
05	3100 N	1668	-0-	-1432	2537	1668	3	N	-0-		1
06	3000 N	1556	-0-	-1444	1093	1556	3	N	-0-		1
07	2694 N	1601	-0-	-1093	-0-	1601	3	N	-0-		1
08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3	N	-0-		1
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT		1

CANYON RANCH		WELL #: 2142E		RRCID -> 196154		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

CANYON RANCH		WELL #: 2122E		RRCID -> 196155		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814			
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-		1
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3	N	-0-		1
06	840 N	788	-0-	-52	-0-	788	3	N	-0-		1
07	868 N	856	-0-	-12	-0-	856	3	N	-0-		1
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-		1
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		1

CANYON RANCH		WELL #: 2102E		RRCID -> 196258		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH 213		WELL #: 11E		RRCID -> 199939		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH 212		WELL #: 3E		RRCID -> 200451		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808			
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-		-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
		WELL #: 505E		RRCID -> 201818		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 7018		PERF. 6767 - 6822				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

UNIVERSITY 54-24		WELL #: 1		RRCID -> 243041		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8148 - 8190				
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1315	3	128	9	Y	116	1	8	152
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1164	3	106	9	Y	96			248
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	900	3	86	9	Y	78	187	1	135
07	1488 N	1102	-0-	-386	-0-	1012	3	90	9	Y	82		4	217
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	843	3	39	9	Y	35	2	8	250
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			250

MAYER RANCH 35		WELL #: 11		RRCID -> 243042		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 8617		PERF. 8166 - 8512				
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	N	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-			-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	1	2	N	-0-			-0-
						47	3							
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 11		RRCID -> 243708		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 8618		PERF. 8388 - 8518				
04	750 N	738	-0-	-12	-0-	57	1	3	2	N	11	13	1	20
						666	3	12	9					
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	63	1	705	3	N	10	14	1	16
						11	9							
06	750 N	742	-0-	-8	-0-	62	1	672	3	N	7			23
						8	9							
07	775 N	770	-0-	-5	-0-	63	1	10	2	N	4	7	1	20
						693	3	4	9					
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	62	1	5	2	N	8			28
						688	3	9	9					
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			28

POWELL 3		WELL #: 2		RRCID -> 244252		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 7426 - 8270				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 54 17		WELL #: 5		RRCID -> 244258		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8365		PERF. 7284 - 8244				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 72.5		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
		WELL #: 5		RRCID -> 251220		COMPL. DATE 12/28/2008		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N				WELL #: 14		RRCID -> 251673		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350						
04	3000 N	1845	-0-	-1155	6052	130 1	1 2	1683 3	31 9	N	28	27 1	4 8			23
05	3100 N	1841	-0-	-1259	4793	140 1	1665 3	36 9		N	33	24 1				32
06	3000 N	1784	-0-	-1216	3577	160 1	1600 3	24 9		N	22	25 1	7 8			22
07	3100 N	1780	-0-	-1320	2257	147 1	3 2	1602 3	28 9	N	25	25 1				22
08	3100 N	1833	-0-	-1267	990	148 1	2 2	1662 3	21 9	N	19	24 1	3 8			14
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					14

CHILDRESS 15				WELL #: 3		RRCID -> 251718		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580						
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35				WELL #: 13		RRCID -> 252909		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 127				WELL #: 20		RRCID -> 253296		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40				WELL #: 9		RRCID -> 255154		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 40			//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS					
			WELL #: 10	RRCID -> 255155	COMPL. DATE 12/20/2009	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 7256	- 8454			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 41			WELL #: 4	RRCID -> 255250	COMPL. DATE 12/21/2009	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7296	- 8648			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 41			WELL #: 3	RRCID -> 255293	COMPL. DATE 12/04/2009	TOTAL DEPTH 8625	PERF. 7272	- 8542			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 40			WELL #: 8	RRCID -> 257561	COMPL. DATE 12/31/2009	TOTAL DEPTH 8458	PERF. 8090	- 8338			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-ROUSSELOT "B"			WELL #: 4	RRCID -> 257853	COMPL. DATE 05/15/2010	TOTAL DEPTH 8812	PERF. 7278	- 8680			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER EDWIN S JR 27			WELL #: 4	RRCID -> 258378	COMPL. DATE 08/11/2010	TOTAL DEPTH 8553	PERF. 8200	- 8394			
04	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	127 1	9 2	N	15	4 8	28
						1431 3	17 9				
05	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	134 1	1480 3	N	2		30
						2 9					
06	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	113 1	1284 3	N	9	9 8	30
						10 9					
07	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	118 1	26 2	N	-0-		30
						1292 3					
08	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	121 1	13 2	N	3	2 8	31
						1319 3	3 9				
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC JONES RANCH		//CONT.// //CONT.//	48523 100 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS										
		WELL #:	1869	RRCID ->	258453	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	6664 - 8162					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:	13	RRCID ->	258467	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7070 - 8296					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NICKS, GERALD 5		WELL #:	12	RRCID ->	258472	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	8738	PERF.	7286 - 8568					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NICKS, GERALD 5		WELL #:	13	RRCID ->	258476	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	7244 - 8490					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DIEBITSCH 70		WELL #:	19	RRCID ->	258497	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6412 - 7964					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:	3	RRCID ->	258501	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	8594	PERF.	7026 - 8354					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:	2	RRCID ->	258569	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	7366 - 8278					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MARIGLIANO			//CONT.// //CONT.//	48523 100 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS					
			WELL #:	1604	RRCID ->	260093	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7356 - 8290
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

REYNOLDS 25			WELL #:	1	RRCID ->	261831	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6918 - 7804
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SHANNON 52			WELL #:	24	RRCID ->	262417	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6466 - 8100
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MAYER RANCH 40			WELL #:	13	RRCID ->	265902	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	8599	PERF.	7380 - 8482
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

POWELL 7			WELL #:	2	RRCID ->	268329	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7352 - 8346
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MAYER EDWIN S JR 27			WELL #:	14	RRCID ->	270786	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	9389	PERF.	7410 - 8264
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

LA CHUSA (SLIGO)		50678 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
UMMA RESOURCES, LLC		875670										
RIVES TRUST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120254		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 16443		PERF.15978 - 16014		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLAU, J.		WELL #: 1		RRCID -> 130170		COMPL. DATE 01/15/1989		TOTAL DEPTH 16020		PERF.15864 - 15924		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-

LA CHUSA (WILCOX 6000)		50678 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
UMMA RESOURCES, LLC		875670										
RIVES TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 125000		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 6302		PERF. 5988 - 5994		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA JOLLA RANCH E. (SLIGO)		50834 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
UMMA RESOURCES, LLC		875670										
WHEELER, CLIFTON		WELL #: 1		RRCID -> 107743		COMPL. DATE 05/30/1983		TOTAL DEPTH 17570		PERF.16513 - 16603		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSITA (GEORGETOWN)		50988 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK				
GEORGE, W.H. JR.		301271										
GEORGE, W. H. -18-		WELL #: 1		RRCID -> 055329		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 7602		PERF. N/A		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL		51175 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEXAR				
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB		875413										
LACKLAND AFB		WELL #: 1		RRCID -> 110903		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3772 - 3972		
04	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGTRY (CANYON)		51989 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7803		RRCID -> 184012		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
WHITEHEAD "C"		WELL #: 7703		RRCID -> 185115		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7805		RRCID -> 185130		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7804		RRCID -> 185136		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
LEONARD		WELL #: 4201		RRCID -> 189622		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
LEONARD		WELL #: 4203		RRCID -> 193206		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
LEONARD G.U. 37-1		WELL #: 2		RRCID -> 194614		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WHITEHEAD "A"		WELL #:		7905	RRCID ->	196262	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11361 - 11381
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONA (ELAINE)				53245 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ZAVALA				
REO OPERATING LLC				701876								
FOLEY, NORMENT		WELL #:		1	RRCID ->	080118	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3184 - 3187
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOLEY, NORMENT		WELL #:		6	RRCID ->	095266	COMPL. DATE	09/04/1981	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3152 - 3158
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOLEY		WELL #:		1X	RRCID ->	189065	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	3140 - 3142
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-)				53264 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845								
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	080750	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	4348	PERF.	3376 - 3396
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)				53264 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222								
WEST, G. W.		WELL #:		8	RRCID ->	120088	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	3682	PERF.	3502 - 3520
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)		//CONT.//		53264	400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845								
WEST, G. W.		WELL #:		6	RRCID ->	000347	COMPL. DATE	01/17/1962	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	3499 - 3505
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PERRY		WELL #:		1	RRCID ->	115103	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3504 - 3520
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND)		WELL #:		53264	800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845								
WEST, G. W.		WELL #:		10	RRCID ->	184782	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4223 - 4240
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1)		WELL #:		53270	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845								
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	082273	COMPL. DATE	05/09/1979	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	3484 - 3506
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LETA (SAN MIGUEL)		WELL #:		53390	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
TRINITY OPERATING (USG), LLC				870209								
GLASSCOCK, LETA J.		WELL #:		1	RRCID ->	053713	COMPL. DATE	05/21/1972	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	N/A
04	360 N	269	-0-	-91	-0-	269	3	Y	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLASSCOCK, LETA J.		WELL #:		2	RRCID ->	053714	COMPL. DATE	10/05/1971	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	N/A
04	510 N	463	-0-	-47	-0-	463	3	Y	-0-			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LETA (SAN MIGUEL-A) 53390 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 SABINAL RESOURCES, INC. 742124
 GLASSCOCK, LETA WELL #: RRCID -> 222547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2019									

LOMA ALTA (WILCOX B) 54475 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 CANNAN, MORRIS 129030
 HAGIST RANCH WELL #: 1 U RRCID -> 035242 COMPL. DATE 01/17/1965 TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A

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

LOMA ALTA (WILCOX C) 54475 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095832 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

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-	-0-	-0-					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

LOMA ALTA (3500) 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 HAGIST RANCH WELL #: 1S RRCID -> 101936 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3136 - 3292

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

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME)				54534 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REAL				
CLARO OPERATING, LLC				158277							
FRYAR, J. H. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 055361	COMPL. DATE 11/17/1972	TOTAL DEPTH 6512	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT	-0-	

LORENZO (AUSTIN CHALK)				54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351							
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #: 96H	RRCID -> 284578	COMPL. DATE 09/21/2017	TOTAL DEPTH 7122	PERF. 7503 - 7510			
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WORTHEY RANCH				WELL #: 16HZ	RRCID -> 295361	COMPL. DATE 04/28/2023	TOTAL DEPTH 8728	PERF. 9011 - 18762			
04	0	174	-0-	174	-0-	8 1	162 3	Y	4	3 1	1
						4 9					
05	0	36361	-0-	36361	36361	1795 1	31242 3	Y	3021	2742 1	280
						1 4	3323 9				
06	0	94220	-0-	94220	130581	3707 1	80487 3	Y	8390	8279 1	391
						797 4	9229 9				
07	248109 X	117528	-0-	-130581	-0-	4664 1	100617 3	Y	10943	11030 1	304
						210 4	12037 9				
08	120426 X	120426	-0-	-0-	-0-	4854 1	102088 3	Y	12100	11677 1	727
						174 4	13310 9				
09	43830 X	NO RPT	-0-	-43830	-0-			Y	NO RPT		727

STANLEY RANCH				WELL #: 16HZ	RRCID -> 295415	COMPL. DATE 04/24/2023	TOTAL DEPTH 8759	PERF. 8822 - 18547			
04	0	974	-0-	974	-0-	41 1	797 3	Y	124	103 1	21
						136 9					
05	0	37668	-0-	37668	37668	1488 1	31301 3	Y	4429	4001 1	449
						7 4	4872 9				
06	0	81595	-0-	81595	119263	3188 1	67649 3	Y	9685	9814 1	320
						104 4	10654 9				
07	212838 X	93575	-0-	-119263	-0-	3665 1	77554 3	Y	11214	11014 1	520
						21 4	12335 9				
08	93783 X	93783	-0-	-0-	-0-	3752 1	77126 3	Y	11508	11284 1	744
						246 4	12659 9				
09	40740 X	NO RPT	-0-	-40740	-0-			Y	NO RPT		744

TBM CATARINA, LLC				101300			CNTY: REAL				
PILONCILLO				WELL #: D 23HD	RRCID -> 271886	COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL DEPTH 8883	PERF. 9092 - 15396			
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LORENZO (AUSTIN CHALK) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 101300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
		WELL #: F 2HB		RRCID -> 272237	COMPL. DATE 01/15/2013	TOTAL DEPTH 9453	PERF. 9807	- 16870					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 31HC		RRCID -> 282026	COMPL. DATE 08/30/2016	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 8310	- 8465					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 25HX		RRCID -> 282185	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 8480	- 8531					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 18HU		RRCID -> 282207	COMPL. DATE 11/22/2016	TOTAL DEPTH 8202	PERF. 8431	- 8511					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 25HZ		RRCID -> 282295	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH 8256	PERF. 8405	- 8864					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID -> 282441	COMPL. DATE 11/21/2016	TOTAL DEPTH 8169	PERF. 8458	- 8513					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 23HF		RRCID -> 283050	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 8019	PERF. 8312	- 8362					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 101300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		WELL #: E 20HD		RRCID -> 283899	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 9097	PERF. 9467	- 9479		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 17HA		RRCID -> 284365	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8629	PERF. 8823	- 8918		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 41HY		RRCID -> 284757	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH 7956	PERF. 8214	- 16307		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 25HC		RRCID -> 285787	COMPL. DATE 05/30/2018	TOTAL DEPTH 8093	PERF. 8415	- 14090		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 25HE		RRCID -> 285831	COMPL. DATE 06/02/2018	TOTAL DEPTH 8072	PERF. 8508	- 13846		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 14HZ		RRCID -> 286445	COMPL. DATE 08/11/2018	TOTAL DEPTH 7934	PERF. 8181	- 19018		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 42HC		RRCID -> 287324	COMPL. DATE 10/15/2018	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 8059	- 8103		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
PGE DOS		WELL #:		Z 7H	RRCID ->	291818	COMPL. DATE	08/13/2021	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7599	-	17259
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		83280 X	74855	-0-	-8425	-0-	120 1	61853 2	Y	11689	11667 0	25 8		49
							24 4	12858 9						
05		83917 X	83373	-0-	-544	-0-	129 1	70087 2	Y	11958	11955 0			52
							3 4	13154 9						
06		81210 X	72200	-0-	-9010	-0-	103 1	62289 2	Y	8904	8894 0	20 8		42
							14 4	9794 9						
07		83917 X	82059	-0-	-1858	-0-	125 1	68670 2	Y	12053	12019 0	35 8		41
							6 4	13258 9						
08		83359 X	69704	-0-	-13655	-0-	104 1	58672 2	Y	9856	9744 0	19 1		18
							86 4	10842 9						
09		80670 X	66642	-0-	-14028	-0-	110 1	55626 2	Y	9875	9863 0	7 1		18
							43 4	10863 9			5 8			

GATES 010 CHK-B TR1		WELL #:		C 9H	RRCID ->	291896	COMPL. DATE	11/08/2021	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	7915	-	16167
04		45240 X	31018	-0-	-14222	-0-	420 1	24860 2	Y	5216	5220 1	4 8		252
							5738 9							
05		41881 X	31518	-0-	-10363	-0-	271 1	25452 2	Y	5268	5306 1			214
							5795 9							
06		40530 X	9807	-0-	-30723	-0-	79 1	9495 2	Y	211	393 1	1 8		31
							1 4	232 9						
07		35650 X	-0-	-0-	-35650	-0-			Y	-0-	31 1			-0-
08		33511 X	4358	-0-	-29153	-0-	41 1	3988 2	Y	299	277 1	1 8		21
							329 9							
09		31020 X	5388	-0-	-25632	-0-	45 1	4876 2	Y	277	264 1	3 8		31
							162 4	305 9						

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #:		O 10H	RRCID ->	293744	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	8314	-	12858
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20921 11/24/2022														

PGE BROWNE		WELL #:		H 10H	RRCID ->	294100	COMPL. DATE	11/27/2022	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	7842	-	18588
04		87930 X	48358	-0-	-39572	-0-	165 1	35631 2	N	10830	10761 1	12 8		73
							649 4	11913 9						
05		84999 X	76446	-0-	-8553	-0-	232 1	60740 2	Y	13821	13647 1			174
							271 4	15203 9						
06		87930 X	59400	-0-	-28530	-0-	218 1	47343 2	Y	10462	10509 1	18 8		109
							331 4	11508 9						
07		90861 X	60130	-0-	-30731	-0-	230 1	48358 2	Y	10355	10327 1	20 8		117
							151 4	11391 9						
08		76446 X	22549	-0-	-53897	-0-	153 1	17364 2	Y	4313	4323 1	11 8		96
							288 4	4744 9						
09		73980 X	18551	-0-	-55429	-0-	109 1	13811 2	Y	4094	4120 1	2 8		68
							128 4	4503 9						

PGE DOS		WELL #:		N 10H	RRCID ->	294192	COMPL. DATE	11/01/2022	TOTAL DEPTH	7698	PERF.	7689	-	18819
04		0 W	130352	-0-	130352	535426	167 1	112013 2	Y	16488	16373 0	36 8		79
							35 4	18137 9						
05		716160 X	180734	-0-	-535426	-0-	236 1	156577 2	Y	21743	21710 0	1 8		111
							4 4	23917 9						
06		164310 X	119771	-0-	-44539	-0-	155 1	104986 2	Y	13282	13286 0	30 8		77
							20 4	14610 9						
07		152477 X	152477	-0-	-0-	-0-	186 1	132524 2	Y	17962	17912 0	51 8		76
							9 4	19758 9						
08		169787 X	115579	-0-	-54208	-0-	148 1	99934 2	Y	13978	13823 0	27 1		37
							121 4	15376 9			167 8			
09		164310 X	111313	-0-	-52997	-0-	157 1	95549 2	Y	14132	14115 0	10 1		37
							62 4	15545 9			7 8			

LORENZO (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. CODIGO		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
		WELL #: 103H		RRCID -> 294770		COMPL. DATE 02/16/2023		TOTAL DEPTH		9302 PERF. 9451 - 21563			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	DELQ PR	110200	-0-	110200	110200	722 1	98445 2	Y	10030	9983 1	12 8	51	
						11033 9							
05	225156 X	114956	-0-	-110200	-0-	987 1	104614 2	Y	8422	8444 1	10 8	19	
						91 4	9264 9						
06	114701 X	114701	-0-	-0-	-0-	1022 1	104989 2	Y	7825	7781 1	5 8	58	
						82 4	8608 9						
07	94829 X	64259	-0-	-30570	-0-	600 1	55672 3	Y	7197	7142 1	1 8	112	
						70 4	7917 9						
08	94829 X	88624	-0-	-6205	-0-	121 1	80865 3	Y	6944	6935 1	4 8	117	
						7638 9							
09	128727 X	128727	-0-	-0-	-0-	155 1	116436 3	Y	11033	11032 1	20 8	98	
						12136 9							
CODIGO		WELL #: 104H		RRCID -> 295545		COMPL. DATE 08/01/2023		TOTAL DEPTH		9247 PERF. 9517 - 19764			
08	23990 X	15133	-0-	-8857	-0-	19 1	13287 3	N	1661	1597 1	37 8	27	
						1827 9							
09	131750 X	131750	-0-	-0-	-0-	157 1	119156 3	N	11306	11114 1	119 8	100	
						12437 9							
CODIGO		WELL #: 105H		RRCID -> 295728		COMPL. DATE 08/01/2023		TOTAL DEPTH		9242 PERF. 9912 - 19854			
*08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	211901 X	211901	-0-	-0-	-0-	244 1	192539 3	N	17380	17360 1	32 8	155	
						19118 9							
AGAVE A		WELL #: 101H		RRCID -> 295768		COMPL. DATE 08/20/2023		TOTAL DEPTH		9141 PERF. 9596 - 20989			
08	40936 X	40936	-0-	-0-	-0-	42 1	35060 3	N	5304	5115 1	102 8	87	
						5834 9							
09	267870 X	253469	-0-	-14401	-0-	178 1	222675 3	N	27833	27601 1	72 8	247	
						30616 9							
AGAVE B		WELL #: 102H		RRCID -> 295769		COMPL. DATE 08/20/2023		TOTAL DEPTH		9170 PERF. 9483 - 20712			
*08	22558 X	22558	-0-	-0-	-0-	24 1	19635 3	N	2635	2475 1	118 8	42	
						2899 9							
*09	172387 X	172387	-0-	-0-	-0-	125 1	154326 3	N	16305	16087 1	116 8	144	
						17936 9							
INEOS USA OIL & GAS LLC MEDFORD UNIT C LAS		424176 WELL #: 7H		RRCID -> 292234		COMPL. DATE 11/04/2021		TOTAL DEPTH		7502 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978									
GATES 07-DR					WELL #: 1000H	RRCID ->	293772	COMPL. DATE	04/23/2022	TOTAL DEPTH	8086	PERF.	8403 - 18708	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		80790 X	53125	-0-	-27665	-0-	3528	1	42448	3	Y	6499	6493	71
							7149	9						
05		74369 X	48883	-0-	-25486	-0-	2258	1	41008	3	Y	5106	5129	48
							5617	9						
06		67830 X	42936	-0-	-24894	-0-	2358	1	34989	3	Y	5081	5096	33
							5589	9						
07		65348 X	41750	-0-	-23598	-0-	2898	1	33439	3	Y	4921	4886	68
							5413	9						
08		59458 X	39571	-0-	-19887	-0-	3243	1	30690	3	Y	5125	5161	32
							5638	9						
09		53130 X	NO RPT	-0-	-53130	-0-					Y	NO RPT		32

GATES 11-DR					WELL #: 1002H	RRCID ->	293773	COMPL. DATE	02/10/2022	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	9229 - 18697	
04		55200 X	40450	-0-	-14750	-0-	2572	1	30950	3	N	6298	6298	69
							6928	9						
05		52328 X	39113	-0-	-13215	-0-	1739	1	31581	3	N	5266	5286	49
							5793	9						
06		47670 X	37910	-0-	-9760	-0-	2001	1	29684	3	N	5659	5671	37
							6225	9						
07		47647 X	37478	-0-	-10169	-0-	2526	1	29147	3	N	5277	5241	73
							5805	9						
08		45043 X	36128	-0-	-8915	-0-	2873	1	27191	3	N	5513	5552	34
							6064	9						
09		40440 X	NO RPT	-0-	-40440	-0-					N	NO RPT		34

GATES 07-DR					WELL #: 1001H	RRCID ->	293774	COMPL. DATE	04/19/2022	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	8378 - 18957	
04		84120 X	59044	-0-	-25076	-0-	3700	1	44521	3	N	9839	9841	107
							10823	9						
05		79515 X	56051	-0-	-23464	-0-	2450	1	44494	3	N	8279	8308	78
							9107	9						
06		72450 X	51627	-0-	-20823	-0-	2633	1	39061	3	N	9030	9049	59
							9933	9						
07		70277 X	49657	-0-	-20620	-0-	3223	1	37188	3	N	8405	8348	116
							9246	9						
08		66061 X	46871	-0-	-19190	-0-	3566	1	33748	3	N	8688	8750	54
							9557	9						
09		59040 X	NO RPT	-0-	-59040	-0-					N	NO RPT		54

GATES 11-DR					WELL #: 1003H	RRCID ->	293776	COMPL. DATE	02/10/2022	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	8176 - 18591	
04		58530 X	49000	-0-	-9530	-0-	3273	1	39383	3	N	5767	5769	63
							6344	9						
05		60481 X	46186	-0-	-14295	-0-	2136	1	38790	3	N	4782	4800	45
							5260	9						
06		57480 X	40726	-0-	-16754	-0-	2243	1	33282	3	N	4728	4742	31
							5201	9						
07		57877 X	37821	-0-	-20056	-0-	2617	1	30202	3	N	4547	4515	63
							5002	9						
08		55056 X	36970	-0-	-18086	-0-	2995	1	28345	3	N	5118	5149	32
							5630	9						
09		48990 X	NO RPT	-0-	-48990	-0-					N	NO RPT		32

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
COTULLA		WELL #: 1000H		RRCID -> 293792		COMPL. DATE 10/02/2022			TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8500 - 18900						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
04		122130 X	87658	-0-	-34472	-0-	5922	1	72072	3	Y	8785	8857	1	130
							9664	9							
05		126201 X	81823	-0-	-44378	-0-	3788	1	70085	3	Y	7227	7229	1	128
							7950	9							
06		115950 X	74941	-0-	-41009	-0-	4190	1	62615	3	Y	7396	7418	1	106
							8136	9							
07		110081 X	72657	-0-	-37424	-0-	5161	1	59776	3	Y	7018	6968	1	156
							7720	9							
08		102083 X	38806	-0-	-63277	-0-	3299	1	31220	3	Y	3897	3961	1	92
							4287	9							
09		87660 X	NO RPT	-0-	-87660	-0-					Y	NO RPT			92

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 1000H		RRCID -> 293812		COMPL. DATE 12/03/2022			TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9898 - 18415						
04		359940 X	206401	-0-	-153539	-0-	2179	1	204222	3	N	-0-			-0-
							3201	1	313260	3	N	-0-			-0-
05		371938 X	316461	-0-	-55477	-0-									-0-
							3628	1	303477	3	N	-0-			-0-
06		359940 X	307105	-0-	-52835	-0-									-0-
							3833	1	298295	3	N	-0-			-0-
07		362235 X	302128	-0-	-60107	-0-									-0-
							3808	1	284393	3	N	-0-			-0-
08		353586 X	288201	-0-	-65385	-0-									-0-
											N	NO RPT			-0-
09		307110 X	NO RPT	-0-	-307110	-0-									-0-

COTULLA		WELL #: 1001H		RRCID -> 293815		COMPL. DATE 10/02/2022			TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8400 - 18823						
04		73830 X	39094	-0-	-34736	-0-	2554	1	31084	3	N	4960	4976	1	72
							5456	9							
05		62868 X	56572	-0-	-6296	-0-	2532	1	46853	3	N	6534	6494	1	112
							7187	9							
06		53855 X	53855	-0-	-0-	-0-	2887	1	43137	3	N	7119	7131	1	100
							7831	9							
07		51238 X	51238	-0-	-0-	-0-	3479	1	40289	3	N	6791	6741	1	150
							7470	9							
08		56575 X	28044	-0-	-28531	-0-	2241	1	21210	3	N	4175	4231	1	94
							4593	9							
09		54750 X	NO RPT	-0-	-54750	-0-					N	NO RPT			94

COTULLA		WELL #: 1004H		RRCID -> 295727		COMPL. DATE 04/26/2023			TOTAL DEPTH 8064 PERF. N/A						
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
											N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
											N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
											N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
											N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
											N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COTULLA		WELL #: 1003H		RRCID -> 295826		COMPL. DATE 04/17/2023			TOTAL DEPTH 7959 PERF. N/A						
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
											N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
											N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
											N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
											N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
											N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883													
GATES 09-ROSE B AA WELL #: 2000H RRCID -> 294818 COMPL. DATE 01/01/2023 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8700 - 20551													
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		
04		456426 X	112811	-0-	-343615	-0-	13340	1	87307	3	N	11058	11058 1 -0-
							12164	9					
05		114421 X	99546	-0-	-14875	-0-	10820	1	78781	3	N	9041	9041 1 -0-
							9945	9					
06		110730 X	79140	-0-	-31590	-0-	9849	1	59513	3	N	8889	8889 1 -0-
							9778	9					
07		114421 X	87830	-0-	-26591	-0-	3993	1	74033	3	N	8913	8913 1 -0-
							9804	9					
08		114421 X	82352	-0-	-32069	-0-	2186	1	72287	3	N	7163	7163 1 -0-
							7879	9					
09		110730 X	NO RPT	-0-	-110730	-0-					N	NO RPT	-0-

GATES 09-ROSE B BB WELL #: 2001H RRCID -> 294920 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8600 - 20565													
04		0	153412	-0-	153412	611111	17660	1	115576	3	N	18342	18342 1 -0-
							20176	9					
05		755623 X	144512	-0-	-611111	-0-	15275	1	111220	3	N	16379	16379 1 -0-
							18017	9					
06		139800 X	111816	-0-	-27984	-0-	13518	1	81676	3	N	15111	15111 1 -0-
							16622	9					
07		144460 X	99279	-0-	-45181	-0-	4431	1	82146	3	N	11547	11547 1 -0-
							12702	9					
08		144460 X	116470	-0-	-27990	-0-	3075	1	101667	3	N	10662	10662 1 -0-
							11728	9					
09		139800 X	NO RPT	-0-	-139800	-0-					N	NO RPT	-0-

SM ENERGY COMPANY 788997													
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517													
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 12532 - 15439													
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956													
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 14H		RRCID -> 282267		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 7578		PERF. 7857 - 12641		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

BRISCOE STATE AR (SA6)		WELL #: 207H		RRCID -> 282274		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 8212 - 16261		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #: 7H		RRCID -> 282378		COMPL. DATE 07/26/2015		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 7129 - 15080		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

GALVAN RANCH		WELL #: C917H		RRCID -> 285369		COMPL. DATE 10/04/2018		TOTAL DEPTH 8432		PERF. 8641 - 16527		
04	20400 X	16724	-0-	-3676	-0-	834 1	15360 2	Y	482	492 0	22 1	47
						530 9						
05	21080 X	19947	-0-	-1133	-0-	969 1	18295 2	Y	621	643 0	15 1	10
						683 9						
06	21540 X	16404	-0-	-5136	-0-	791 1	15107 2	Y	460	425 0	14 1	31
						506 9						
07	22258 X	18336	-0-	-3922	-0-	960 1	16724 2	Y	593	598 0	14 1	12
						652 9						
08	22258 X	18375	-0-	-3883	-0-	987 1	16802 2	Y	533	515 0	17 1	13
						586 9						
09	19290 X	17715	-0-	-1575	-0-	914 1	16163 2	Y	580	562 0	13 1	18
						638 9						

WATSON (SA2) STATE		WELL #: 167H		RRCID -> 287003		COMPL. DATE 03/16/2019		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 9216 - 22472		
04	44530 X	44530	-0-	-0-	-0-	2228 1	41100 2	Y	1093	1077 0	34 1	106
						1202 9						
05	43586 X	41769	-0-	-1817	-0-	2030 1	38261 2	Y	1344	1396 0	33 1	21
						1478 9						
06	42180 X	39173	-0-	-3007	-0-	1885 1	35863 2	Y	1295	1196 0	32 1	88
						1425 9						
07	43586 X	40745	-0-	-2841	-0-	2131 1	37142 2	Y	1338	1361 0	38 1	27
						1472 9						
08	43586 X	40105	-0-	-3481	-0-	2145 1	36541 2	Y	1290	1245 0	40 1	32
						1419 9						
09	42180 X	38065	-0-	-4115	-0-	1963 1	34706 2	Y	1269	1230 0	32 1	39
						1396 9						

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH		WELL #: B914H		RRCID -> 289721		COMPL. DATE 11/03/2021		TOTAL DEPTH 8641		PERF. 8959		- 20840					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
04		106890 X	76493	-0-	-30397	-0-	3677	1	67815	2	Y	4546	4460	0	134	1	440
							5001	9									
05		101525 X	73919	-0-	-27606	-0-	3504	1	66129	2	Y	3896	4137	0	137	1	62
							4286	9									
06		96180 X	66000	-0-	-30180	-0-	3117	1	59354	2	Y	3208	2964	0	88	1	218
							3529	9									
07		99386 X	67797	-0-	-31589	-0-	3507	1	61112	2	Y	2889	2954	0	94	1	59
							3178	9									
08		84971 X	68282	-0-	-16689	-0-	3580	1	60953	2	Y	3408	3289	0	92	1	86
							3749	9									
09		76500 X	55322	-0-	-21178	-0-	2787	1	49311	2	Y	2931	2841	0	86	1	90
							3224	9									

BRISCOE R		WELL #: 6H		RRCID -> 289893		COMPL. DATE 06/04/2020		TOTAL DEPTH 7372		PERF. 7282		- 7292					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

BRISCOE R		WELL #: 1H		RRCID -> 289895		COMPL. DATE 06/11/2020		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7178		- 7188					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

BRISCOE R		WELL #: 279H		RRCID -> 290265		COMPL. DATE 12/23/2020		TOTAL DEPTH 7292		PERF. 7448		- 16717					
*04		30300 X	22034	-0-	-8266	-0-	939	1	17303	2	Y	3447	3389	0	105	1	334
							3792	9									
05		31310 X	22308	-0-	-9002	-0-	951	1	17940	2	Y	3106	3287	0	104	1	49
							3417	9									
06		30300 X	18630	-0-	-11670	-0-	804	1	15283	2	Y	2312	2136	0	68	1	157
							2543	9									
07		27032 X	21849	-0-	-5183	-0-	977	1	17076	2	Y	3451	3470	0	67	1	71
							3796	9									
08		24583 X	20486	-0-	-4097	-0-	964	1	16425	2	Y	2815	2717	0	98	1	71
							3097	9									
09		22020 X	20197	-0-	-1823	-0-	906	1	16061	2	Y	2936	2846	0	71	1	90
							3230	9									

SAN AMBROSIA D		WELL #: 2H		RRCID -> 290592		COMPL. DATE 03/11/2021		TOTAL DEPTH 6764		PERF. 6570		- 6720					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A958H		RRCID -> 291404		COMPL. DATE 04/06/2022				TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9463 - 20996						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*04	125460 X	97610	-0-	-27850	-0-	4773	1	87975	2	Y	4420	4395	0	153	1	428
						4862	9									
05	129642 X	95628	-0-	-34014	-0-	4612	1	87002	2	Y	3649	3885	0	134	1	58
						4014	9									
06	125460 X	87691	-0-	-37769	-0-	4198	1	79920	2	Y	3248	3001	0	84	1	221
						3573	9									
07	115816 X	23072	-0-	-92744	-0-	1207	1	21022	2	Y	766	876	0	95	1	16
						843	9									
08	105276 X	84889	-0-	-20387	-0-	4499	1	76608	2	Y	3438	3320	0	48	1	86
						3782	9									
09	97620 X	72543	-0-	-25077	-0-	3683	1	65118	2	Y	3402	3297	0	87	1	104
						3742	9									
GALVAN RANCH		WELL #: A956H		RRCID -> 291405		COMPL. DATE 04/06/2022				TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9352 - 20833						
04	84900 X	57626	-0-	-27274	-0-	2774	1	51128	2	Y	3385	3270	0	81	1	328
						3724	9									
05	79329 X	60440	-0-	-18889	-0-	2861	1	53935	2	Y	3313	3486	0	102	1	53
						3644	9									
06	76770 X	53607	-0-	-23163	-0-	2530	1	48165	2	Y	2647	2446	0	74	1	180
						2912	9									
07	71610 X	21845	-0-	-49765	-0-	1142	1	19913	2	Y	718	806	0	77	1	15
						790	9									
08	60450 X	49734	-0-	-10716	-0-	2652	1	45162	2	Y	1745	1685	0	31	1	44
						1920	9									
09	58500 X	43519	-0-	-14981	-0-	2195	1	38819	2	Y	2277	2207	0	44	1	70
						2505	9									
GALVAN RANCH		WELL #: A942H		RRCID -> 291443		COMPL. DATE 10/31/2021				TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9653 - 17472						
*04	30630 X	24534	-0-	-6096	-0-	1235	1	22741	2	Y	507	496	0	15	1	49
						558	9									
05	29481 X	24889	-0-	-4592	-0-	1223	1	23073	2	Y	539	564	0	15	1	9
						593	9									
06	28530 X	23215	-0-	-5315	-0-	1129	1	21518	2	Y	516	477	0	13	1	35
						568	9									
07	26846 X	23708	-0-	-3138	-0-	1235	1	21513	2	Y	873	875	0	15	1	18
						960	9									
08	26474 X	22304	-0-	-4170	-0-	1185	1	20149	2	Y	882	852	0	26	1	22
						970	9									
09	24540 X	21116	-0-	-3424	-0-	1079	1	19050	2	Y	897	870	0	22	1	27
						987	9									
BRISCOE C		WELL #: 2H		RRCID -> 291460		COMPL. DATE 09/02/2021				TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6457 - 6592						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A944H RRCID -> 291637 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9588 - 17483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	47190 X	38276	-0-	-8914	-0-	1862	1	34296	2	Y	1925	1907 0	64 1 186
						2118	9						
05	46593 X	37578	-0-	-9015	-0-	1792	1	33817	2	Y	1790	1889 0	58 1 29
						1969	9						
06	45090 X	35092	-0-	-9998	-0-	1664	1	31662	2	Y	1605	1484 0	41 1 109
						1766	9						
07	42501 X	35113	-0-	-7388	-0-	1810	1	31551	2	Y	1593	1622 0	47 1 33
						1752	9						
08	41695 X	33814	-0-	-7881	-0-	1785	1	30389	2	Y	1491	1440 0	47 1 37
						1640	9						
09	38280 X	31257	-0-	-7023	-0-	1586	1	28072	2	Y	1454	1409 0	38 1 44
						1599	9						

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 291650 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8941 - 9103

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

SAN AMBROSIA C (SA2) WELL #: 3318H RRCID -> 292682 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6935 - 17768

04	17745 X	17745	-0-	-0-	-0-	791	1	14585	2	Y	2154	2120 0	66 1 209
						2369	9						
05	38719 X	15789	-0-	-22930	-0-	694	1	13108	2	Y	1806	1921 0	65 1 29
						1987	9						
06	37470 X	13408	-0-	-24062	-0-	585	1	11148	2	Y	1523	1407 0	41 1 104
						1675	9						
07	38719 X	14583	-0-	-24136	-0-	686	1	11971	2	Y	1751	1774 0	45 1 36
						1926	9						
08	22630 X	13002	-0-	-9628	-0-	637	1	10859	2	Y	1369	1322 0	49 1 34
						1506	9						
09	17760 X	13532	-0-	-4228	-0-	622	1	10961	2	Y	1772	1717 0	35 1 54
						1949	9						

GALVAN RANCH WELL #: C909H RRCID -> 292782 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8771 - 18752

04	160890 X	98376	-0-	-62514	-0-	4864	1	89626	2	Y	3533	3454 0	100 1 342
						3886	9						
05	144460 X	97175	-0-	-47285	-0-	4715	1	88963	2	Y	3179	3363 0	107 1 51
						3497	9						
06	117690 X	88031	-0-	-29659	-0-	4248	1	80880	2	Y	2639	2438 0	72 1 180
						2903	9						
07	121613 X	79590	-0-	-42023	-0-	4165	1	72597	2	Y	2571	2621 0	77 1 53
						2828	9						
08	103385 X	76942	-0-	-26443	-0-	4114	1	70056	2	Y	2520	2433 0	77 1 63
						2772	9						
09	98370 X	70979	-0-	-27391	-0-	3658	1	64655	2	Y	2424	2350 0	63 1 74
						2666	9						

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
		WELL #: A912H		RRCID -> 292892		COMPL. DATE 09/24/2022				TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9458 - 20889					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	220530 X	104791	-0-	-115739	-0-	4777 11924	1	88090	2	Y	10840	10786	0	378	1050
05	160053 X	96582	-0-	-63471	-0-	4357 10031	1	82194	2	Y	9119	9697	0	327	145
06	154650 X	83277	-0-	-71373	-0-	3761 7909	1	71607	2	Y	7190	6643	0	203	489
07	135687 X	82243	-0-	-53444	-0-	3985 8775	1	69483	2	Y	7977	8092	0	210	164
08	124620 X	76762	-0-	-47858	-0-	3807 8180	1	64775	2	Y	7436	7178	0	235	187
09	104790 X	69540	-0-	-35250	-0-	3337 7208	1	58995	2	Y	6553	6353	0	187	200
GALVAN RANCH		WELL #: B906H		RRCID -> 293223		COMPL. DATE 01/17/2023				TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9081 - 21185					
*04	220200 X	151454	-0-	-68746	-0-	7168 12153	1	132133	2	Y	11048	11121	0	433	1070
05	227540 X	138386	-0-	-89154	-0-	6470 9924	1	121992	2	Y	9022	9614	0	334	144
06	218460 X	114262	-0-	-104198	-0-	5298 8115	1	100849	2	Y	7377	6816	0	203	502
07	225742 X	105260	-0-	-120482	-0-	5315 7344	1	92601	2	Y	6676	6826	0	215	137
08	189038 X	95379	-0-	-93659	-0-	4939 6354	1	84086	2	Y	5776	5576	0	192	145
09	151440 X	80437	-0-	-71003	-0-	3978 6124	1	70335	2	Y	5567	5397	0	145	170
GALVAN RANCH		WELL #: B908H		RRCID -> 293232		COMPL. DATE 02/01/2023				TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9105 - 21340					
*04	306630 X	197891	-0-	-108739	-0-	9344 16299	1	172248	2	Y	14817	14790	0	534	1435
05	316851 X	174841	-0-	-142010	-0-	8133 13338	1	153370	2	Y	12125	12920	0	447	193
06	288870 X	165392	-0-	-123478	-0-	7638 12353	1	145401	2	Y	11230	10375	0	284	764
07	237398 X	150211	-0-	-87187	-0-	7589 10360	1	132262	2	Y	9418	9661	0	328	193
08	225711 X	138644	-0-	-87067	-0-	7112 10484	1	121048	2	Y	9531	9201	0	284	239
09	197880 X	123040	-0-	-74840	-0-	6082 9452	1	107506	2	Y	8593	8329	0	240	263
GALVAN RANCH		WELL #: B918H		RRCID -> 293254		COMPL. DATE 02/01/2023				TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8943 - 19631					
*04	236250 X	124394	-0-	-111856	-0-	5885 10067	1	108442	2	Y	9152	9187	0	350	886
05	244125 X	115472	-0-	-128653	-0-	5357 9055	1	101060	2	Y	8232	8711	0	276	131
06	185640 X	99895	-0-	-85745	-0-	4618 7359	1	87918	2	Y	6690	6181	0	185	455
07	191828 X	93194	-0-	-98634	-0-	4677 6978	1	81539	2	Y	6344	6474	0	195	130
08	156271 X	85708	-0-	-70563	-0-	4408 6206	1	75094	2	Y	5642	5446	0	184	142
09	124380 X	75784	-0-	-48596	-0-	3753 5697	1	66334	2	Y	5179	5021	0	142	158

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #: B920H		RRCID -> 293255		COMPL. DATE 02/04/2023		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 8990		- 20073		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*04	292170 X	206302	-0-	-85868	-0-	9619 19347	1 9	177336	2	Y	17588	17439 0	589 1	1704
05	301909 X	196326	-0-	-105583	-0-	9027 17035	1 9	170264	2	Y	15486	16412 0	531 1	247
06	252480 X	177750	-0-	-74730	-0-	8123 14935	1 9	154692	2	Y	13577	12544 0	356 1	924
07	260896 X	163022	-0-	-97874	-0-	8093 13829	1 9	141100	2	Y	12572	12842 0	396 1	258
08	234515 X	156534	-0-	-77981	-0-	7969 12856	1 9	135709	2	Y	11687	11283 0	369 1	293
09	206310 X	140209	-0-	-66101	-0-	6874 11832	1 9	121503	2	Y	10756	10426 0	294 1	329
GALVAN RANCH		WELL #: A943H		RRCID -> 293330		COMPL. DATE 07/11/2023		TOTAL DEPTH 9441		PERF. 9586		- 22773		
*04	319650 X	267374	-0-	-52276	-0-	13018 14425	1 9	239931	2	Y	13114	12985 0	433 1	1270
05	330305 X	257549	-0-	-72756	-0-	12372 11842	1 9	233335	2	Y	10765	11468 0	396 1	171
06	319650 X	222281	-0-	-97369	-0-	10592 9968	1 9	201721	2	Y	9062	8371 0	245 1	617
07	314123 X	211135	-0-	-102988	-0-	10949 9338	1 9	190848	2	Y	8489	8668 0	264 1	174
08	294996 X	192103	-0-	-102893	-0-	10204 8160	1 9	173739	2	Y	7418	7161 0	245 1	186
09	267360 X	170151	-0-	-97209	-0-	8705 7516	1 9	153930	2	Y	6833	6623 0	187 1	209
GALVAN RANCH		WELL #: A945H		RRCID -> 293331		COMPL. DATE 07/13/2023		TOTAL DEPTH 9384		PERF. 9436		- 22602		
*04	205860 X	180078	-0-	-25782	-0-	8880 7521	1 9	163677	2	Y	6837	6657 0	183 1	662
05	212722 X	169403	-0-	-43319	-0-	8194 6661	1 9	154548	2	Y	6055	6415 0	206 1	96
06	205860 X	139053	-0-	-66807	-0-	6662 5531	1 9	126860	2	Y	5028	4645 0	137 1	342
07	212722 X	129507	-0-	-83215	-0-	6737 5287	1 9	117483	2	Y	4806	4902 0	147 1	99
08	186310 X	113888	-0-	-72422	-0-	6066 4546	1 9	103276	2	Y	4133	3990 0	138 1	104
09	180090 X	99621	-0-	-80469	-0-	5112 4126	1 9	90383	2	Y	3751	3636 0	104 1	115
GALVAN RANCH		WELL #: A 29M		RRCID -> 293731		COMPL. DATE 08/16/2022		TOTAL DEPTH 9637		PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE B (SA13)		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
		WELL #: 2578H		RRCID -> 293790		COMPL. DATE 09/01/2022		TOTAL DEPTH 7104		PERF. 7136		- 19148				
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			
04	42150 X	21414	-0-	-20736	-0-	976	1	17988	2	Y	2227	2172	0	61	1	216
						2450	9									
05	34906 X	20804	-0-	-14102	-0-	942	1	17752	2	Y	1918	2036	0	67	1	31
						2110	9									
06	33780 X	16929	-0-	-16851	-0-	771	1	14715	2	Y	1312	1213	0	41	1	89
						1443	9									
07	34906 X	18351	-0-	-16555	-0-	890	1	15488	2	Y	1794	1808	0	38	1	37
						1973	9									
08	24118 X	18686	-0-	-5432	-0-	946	1	16099	2	Y	1492	1441	0	51	1	37
						1641	9									
09	21420 X	16395	-0-	-5025	-0-	796	1	14042	2	Y	1415	1371	0	38	1	43
						1557	9									
GALVAN RANCH		WELL #: A925H		RRCID -> 293854		COMPL. DATE 09/01/2023		TOTAL DEPTH 9386		PERF. 9527		- 20335				
*04	831246 X	256843	-0-	-574403	-0-	12261	1	226006	2	Y	16887	16940	0	641	1	1636
						18576	9									
05	310930 X	274710	-0-	-36220	-0-	13031	1	245814	2	Y	14423	15318	0	510	1	230
						15865	9									
06	300900 X	222621	-0-	-78279	-0-	10472	1	199416	2	Y	11575	10694	0	323	1	788
						12733	9									
07	310930 X	195635	-0-	-115295	-0-	10016	1	174579	2	Y	10036	10280	0	338	1	206
						11040	9									
08	310930 X	173058	-0-	-137872	-0-	9092	1	154775	2	Y	8355	8065	0	286	1	210
						9191	9									
09	265860 X	148950	-0-	-116910	-0-	7546	1	133431	2	Y	7248	7026	0	210	1	222
						7973	9									
GALVAN RANCH		WELL #: A927H		RRCID -> 293882		COMPL. DATE 08/31/2023		TOTAL DEPTH 9439		PERF. 9585		- 22035				
*04	886954 X	273090	-0-	-613864	-0-	13208	1	243393	2	Y	14990	15039	0	569	1	1452
						16489	9									
05	336133 X	254000	-0-	-82133	-0-	12113	1	228478	2	Y	12190	12995	0	453	1	194
						13409	9									
06	318900 X	228082	-0-	-90818	-0-	10836	1	206313	2	Y	9939	9182	0	274	1	677
						10933	9									
07	329530 X	203942	-0-	-125588	-0-	10531	1	183543	2	Y	8971	9174	0	290	1	184
						9868	9									
08	329530 X	178424	-0-	-151106	-0-	9427	1	160508	2	Y	7717	7449	0	258	1	194
						8489	9									
09	273090 X	157641	-0-	-115449	-0-	8024	1	141922	2	Y	6995	6781	0	194	1	214
						7695	9									
BRISCOE G		WELL #: 59H		RRCID -> 293899		COMPL. DATE 12/20/2022		TOTAL DEPTH 7299		PERF. 6967		- 7205				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE G		WELL #: 13H		RRCID -> 293955		COMPL. DATE 12/09/2022		TOTAL DEPTH 7259		PERF. 6958		- 7212				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA27) STATE		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
		WELL #: 1579H		RRCID -> 294237		COMPL. DATE 07/01/2023				TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7628 - 20819						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*04	SHUT IN	194812	-0-	194812	220065	8935 21245 9	1	164632	2	Y	19314	17610	0	63	1	1871
05	464333 X	244268	-0-	-220065	-0-	10852 28765 9	1	204651	2	Y	26150	27022	0	583	1	416
06	222960 X	206474	-0-	-16486	-0-	9019 25801 9	1	171654	2	Y	23455	21668	0	606	1	1597
07	230392 X	188297	-0-	-42095	-0-	8918 23903 9	1	155476	2	Y	21730	22197	0	684	1	446
08	230392 X	175843	-0-	-54549	-0-	8551 21669 9	1	145623	2	Y	19699	19016	0	634	1	495
09	222960 X	164310	-0-	-58650	-0-	7710 20307 9	1	136293	2	Y	18461	17895	0	496	1	565
BRISCOE R (SA26) STATE		WELL #: 1568H		RRCID -> 294268		COMPL. DATE 07/01/2023				TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7800 - 20612						
*04	SHUT IN	156699	-0-	156699	178091	6928 22054 9	1	127717	2	Y	20049	18314	0	79	1	1942
05	359717 X	181626	-0-	-178091	-0-	7693 28817 9	1	145116	2	Y	26197	27117	0	605	1	417
06	163500 X	146453	-0-	-17047	-0-	6066 24879 9	1	115508	2	Y	22617	20894	0	600	1	1540
07	168950 X	139997	-0-	-28953	-0-	6318 23553 9	1	110126	2	Y	21412	21853	0	660	1	439
08	168950 X	128001	-0-	-40949	-0-	5972 20385 9	1	101644	2	Y	18532	17890	0	616	1	465
09	163500 X	115174	-0-	-48326	-0-	5188 18241 9	1	91745	2	Y	16583	16074	0	467	1	507
GALVAN RANCH LP		WELL #: 3009H		RRCID -> 294421		COMPL. DATE 08/26/2023				TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8056 - 17612						
*04	SHUT IN	167995	-0-	167995	167995	7700 18387 9	1	141908	2	Y	16715	15096	0			1619
05	420113 X	252118	-0-	-167995	-0-	11478 24160 9	1	216480	2	Y	21964	22728	0	505	1	350
06	223650 X	212910	-0-	-10740	-0-	9559 21347 9	1	182004	2	Y	19406	17929	0	506	1	1321
07	231105 X	180926	-0-	-50179	-0-	8831 18176 9	1	153919	2	Y	16524	16940	0	566	1	339
08	231105 X	162787	-0-	-68318	-0-	8198 15055 9	1	139534	2	Y	13686	13212	0	469	1	344
09	223650 X	142683	-0-	-80967	-0-	6933 13225 9	1	122525	2	Y	12023	11654	0	345	1	368
GALVAN STATE		WELL #: 3029H		RRCID -> 294422		COMPL. DATE 08/27/2023				TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7928 - 15578						
*04	SHUT IN	159137	-0-	159137	159137	7188 19457 9	1	132492	2	Y	17688	15975	0			1713
05	380152 X	221015	-0-	-159137	-0-	9927 23828 9	1	187260	2	Y	21662	22496	0	534	1	345
06	194760 X	169204	-0-	-25556	-0-	7482 19228 9	1	142494	2	Y	17480	16149	0	486	1	1190
07	201252 X	154071	-0-	-47181	-0-	7414 17463 9	1	129194	2	Y	15875	16229	0	510	1	326
08	201252 X	134163	-0-	-67089	-0-	6672 13918 9	1	113573	2	Y	12653	12215	0	446	1	318
09	194760 X	120789	-0-	-73971	-0-	5769 13024 9	1	101996	2	Y	11840	11477	0	319	1	362

LORENZO (AUSTIN CHALK)																
SM ENERGY COMPANY																
SAN AMBROSIA F (SA29)																
//CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
//CONT.// 788997																
WELL #: 2059H RRCID -> 295619 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 6630 PERF.10361 - 19431																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*10	70153 X	53252	-0-	-16901	-0-	2222	1	41204	2	N	8933	8774	0	221	1	442
						9826	9									
*11	67890 X	45932	-0-	-21958	-0-	2041	1	36977	2	N	6285	5899	0	115	1	713
						6914	9									
*12	70153 X	33191	-0-	-36962	-0-	1386	1	25720	2	N	5532	5641	0	79	1	525
						6085	9									
*01	70153 X	47736	-0-	-22417	-0-	2147	1	37054	2	N	7759	7494	0	176	1	614
						8535	9									
*02	63364 X	37571	-0-	-25793	-0-	1585	1	29355	2	N	6028	6089	0	134	1	419
						6631	9									
*03	70153 X	38722	-0-	-31431	-0-	1778	1	29742	2	N	6547	6136	0	124	1	706
						7202	9									
*04	67890 X	36326	-0-	-31564	-0-	1564	1	28796	2	N	5424	5411	0	194	1	525
						5966	9									
*05	70153 X	16636	-0-	-53517	-0-	703	1	13258	2	N	2432	2754	0	164	1	39
						2675	9									
*06	67890 X	23039	-0-	-44851	-0-	945	1	17955	2	N	3763	3477	0	69	1	256
						4139	9									
*07	70153 X	36600	-0-	-33553	-0-	1658	1	28890	2	N	5502	5535	0	110	1	113
						6052	9									
*08	70153 X	30056	-0-	-40097	-0-	1362	1	23191	2	Y	5003	4829	0	161	1	126
						5503	9									
09	67890 X	30054	-0-	-37836	-0-	1316	1	23292	2	Y	4951	4800	0	126	1	151
						5446	9									

GALVAN RANCH																
WELL #: B932H RRCID -> 295649 COMPL. DATE 05/23/2023 TOTAL DEPTH 8720 PERF. N/A																
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	561	-0-	561	561	31	1	530	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	179024	-0-	179024	179585	9045	1	159905	2	Y	9158	8877	0	1	1	280
						10074	9									

BRISCOE G																
WELL #: 1159H RRCID -> 295686 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 7055 PERF.18500 - 20716																
*10	18569 X	10228	-0-	-8341	-0-	401	1	7498	2	N	2117	2076	0	49	1	105
						2329	9									
*11	17970 X	8094	-0-	-9876	-0-	342	1	6192	2	N	1418	1335	0	27	1	161
						1560	9									
*12	18569 X	8009	-0-	-10560	-0-	330	1	6152	2	N	1388	1399	0	18	1	132
						1527	9									
*01	18569 X	4842	-0-	-13727	-0-	179	1	3094	2	N	1426	1401	0	44	1	113
						1569	9									
*02	16772 X	4479	-0-	-12293	-0-	151	1	2766	2	N	1420	1409	0	25	1	99
						1562	9									
*03	18569 X	5439	-0-	-13130	-0-	206	1	3461	2	N	1611	1507	0	29	1	174
						1772	9									
*04	17970 X	5373	-0-	-12597	-0-	190	1	3525	2	N	1507	1487	0	48	1	146
						1658	9									
*05	18569 X	4180	-0-	-14389	-0-	159	1	2958	2	N	966	1052	0	45	1	15
						1063	9									
*06	17970 X	5745	-0-	-12225	-0-	232	1	4447	2	N	969	895	0	23	1	66
						1066	9									
*07	18569 X	6568	-0-	-12001	-0-	258	1	4495	2	N	1650	1654	0	28	1	34
						1815	9									
*08	18569 X	NO RPT	-0-	-18569	-0-	211	1	3719	2	Y	NO RPT					34
*09	17970 X	5894	-0-	-12076	-0-	1964	9			Y	1785	1730	0	42	1	55

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE C (SA12) STATE		WELL #:		1339H	RRCID ->	295701	COMPL. DATE	01/11/2022	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	7147	-	20372
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
*10		129983 X	56972	-0-	-73011	-0-	2253	1	11798	11671	0	357	1	584
							12978	9						
*11		125790 X	48059	-0-	-77731	-0-	1881	1	10995	10181	0	151	1	1247
							12095	9						
*12		129983 X	49606	-0-	-80377	-0-	1960	1	10284	10416	0	139	1	976
							11312	9						
*01		129983 X	61961	-0-	-68022	-0-	2588	1	13412	13000	0	326	1	1062
							14753	9						
*02		117404 X	55018	-0-	-62386	-0-	2238	1	10335	10447	0	231	1	719
							11369	9						
*03		129983 X	56390	-0-	-73593	-0-	2527	1	10536	9907	0	212	1	1136
							11590	9						
*04		125790 X	51645	-0-	-74145	-0-	2112	1	9673	9560	0	312	1	937
							10640	9						
*05		129983 X	48776	-0-	-81207	-0-	2003	1	8155	8670	0	292	1	130
							8971	9						
*06		125790 X	42036	-0-	-83754	-0-	1655	1	8032	7420	0	195	1	547
							8835	9						
*07		129983 X	36861	-0-	-93122	-0-	1602	1	6682	6858	0	234	1	137
							7350	9						
*08		129983 X	NO RPT	-0-	-129983	-0-			Y	NO RPT				137
09		125790 X	40563	-0-	-85227	-0-	1753	1	7104	6887	0	183	1	217
							7814	9						

BRISCOE C (SA10) STATE		WELL #:		1319H	RRCID ->	295721	COMPL. DATE	01/12/2022	TOTAL DEPTH	7268	PERF.	7116	-	20152
10		0 W	67621	-0-	67621	1126204	2652	1	14345	14186	0	431	1	710
							15780	9						
11		0 W	63636	-0-	63636	1189840	2548	1	13573	12560	0	184	1	1539
							14930	9						
12		0 W	59000	-0-	59000	1248840	2288	1	12944	13084	0	171	1	1228
							14238	9						
01		0 W	68955	-0-	68955	1317795	2830	1	15777	15345	0	411	1	1249
							17355	9						
02		0 W	57955	-0-	57955	1375750	2292	1	12048	12187	0	272	1	838
							13253	9						
03		0 W	61446	-0-	61446	1437196	2674	1	12710	11929	0	248	1	1371
							13981	9						
04		0 W	57557	-0-	57557	1494753	2302	1	11626	11494	0	377	1	1126
							12789	9						
05		0 W	54426	-0-	54426	1549179	2188	1	9950	10567	0	351	1	158
							10945	9						
06		0 W	51159	-0-	51159	1600338	1965	1	10705	9889	0	245	1	729
							11776	9						
07		0 W	51449	-0-	51449	1651787	2191	1	10033	10244	0	312	1	206
							11036	9						
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				206
09		0 W	48647	-0-	48647	48647	2054	1	9351	9065	0	227	1	286
							10286	9						

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//	788997											
BRISCOE C (SA11) STATE			WELL #:	1328H	RRCID ->	295722	COMPL. DATE	01/14/2022	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	7174	-	20587	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
*10	106826 X	34480	-0-	-72346	-0-	1495 1 5271 9	27714 2	N	4792	4742 0	147 1	237			
*11	103380 X	16813	-0-	-86567	-0-	789 1 1739 9	14285 2	N	1581	1578 0	61 1	179			
*12	106826 X	39231	-0-	-67595	-0-	1720 1 5606 9	31905 2	N	5096	4772 0	20 1	483			
*01	106826 X	39538	-0-	-67288	-0-	1752 1 7563 9	30223 2	Y	6875	6652 0	162 1	544			
*02	96488 X	31073	-0-	-65415	-0-	1336 1 5023 9	24714 2	Y	4566	4674 0	118 1	318			
*03	106826 X	31612	-0-	-75214	-0-	1497 1 5017 9	25098 2	Y	4561	4293 0	94 1	492			
*04	103380 X	29305	-0-	-74075	-0-	1257 1 4850 9	23198 2	Y	4409	4339 0	135 1	427			
*05	106826 X	28370	-0-	-78456	-0-	1222 1 4107 9	23041 2	Y	3734	3969 0	133 1	59			
*06	103380 X	22948	-0-	-80432	-0-	980 1 3280 9	18688 2	Y	2982	2754 0	84 1	203			
*07	106826 X	24787	-0-	-82039	-0-	1108 1 4381 9	19298 2	Y	3983	4017 0	87 1	82			
*08	106826 X	NO RPT	-0-	-106826	-0-			Y	NO RPT			82			
*09	103380 X	24287	-0-	-79093	-0-	1085 1 4000 9	19202 2	Y	3636	3524 0	88 1	111			

SAN AMBROSIA C (SA3)			WELL #:	3319H	RRCID ->	295723	COMPL. DATE	03/19/2022	TOTAL DEPTH	6517	PERF.	6712	-	17828	
*10	49197 X	11325	-0-	-37872	-0-	428 1 3010 9	7887 2	Y	2736	2898 0	233 1	135			
*11	47610 X	17730	-0-	-29880	-0-	635 1 5608 9	11487 2	Y	5098	4620 0	35 1	578			
*12	49197 X	36345	-0-	-12852	-0-	1336 1 10234 9	24775 2	Y	9304	8935 0	64 1	883			
*01	49197 X	30455	-0-	-18742	-0-	1199 1 8602 9	20654 2	Y	7820	7789 0	295 1	619			
*02	44436 X	31210	-0-	-13226	-0-	1231 1 7193 9	22786 2	Y	6539	6568 0	135 1	455			
*03	49197 X	23209	-0-	-25988	-0-	981 1 5808 9	16420 2	Y	5280	5032 0	134 1	569			
*04	47610 X	28146	-0-	-19464	-0-	1083 1 7052 9	20011 2	Y	6411	6202 0	157 1	621			
*05	49197 X	24610	-0-	-24587	-0-	961 1 5480 9	18169 2	Y	4982	5330 0	194 1	79			
*06	47610 X	21114	-0-	-26496	-0-	808 1 4919 9	15387 2	Y	4472	4132 0	115 1	304			
*07	49197 X	23336	-0-	-25861	-0-	991 1 5096 9	17249 2	Y	4633	4712 0	130 1	95			
*08	49197 X	NO RPT	-0-	-49197	-0-			Y	NO RPT			95			
*09	47610 X	21883	-0-	-25727	-0-	921 1 4656 9	16306 2	Y	4233	4104 0	97 1	129			

GALVAN RANCH			WELL #:	B930H	RRCID ->	295738	COMPL. DATE	06/12/2023	TOTAL DEPTH	8661	PERF.	N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997								
BRISCOE C (SA14)		WELL #:		1379H	RRCID ->	295835	COMPL. DATE	01/14/2022	TOTAL DEPTH	7361	PERF. 7017 - 20153	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE C (SA13) STATE		WELL #:		1359H	RRCID ->	295854	COMPL. DATE	01/13/2022	TOTAL DEPTH	7313	PERF. 7160 - 20345
04	116880	X	NO RPT	-0-	-116880	-0-			N	NO RPT	-0-
05	120776	X	NO RPT	-0-	-120776	-0-			N	NO RPT	-0-
06	116880	X	NO RPT	-0-	-116880	-0-			N	NO RPT	-0-
07	120776	X	NO RPT	-0-	-120776	-0-			N	NO RPT	-0-
08	120776	X	NO RPT	-0-	-120776	-0-			N	NO RPT	-0-
09	116880	X	NO RPT	-0-	-116880	-0-			N	NO RPT	-0-

LOS ANGELES (4700)		54941 770		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
REPUBLIC EES, LLC		702639									
TERVITA LOS ANGELES TRD		WELL #:		1	RRCID ->	265589	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4804 - 5070
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOS CUATROS (JAMES LIME)		54948 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
BAYLOR OPERATING, LLC		058832									
CPL		WELL #:		1	RRCID ->	147923	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 6525 - 6575
04	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	3	N	-0-	13
05	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	3	N	-0-	13
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-	13
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3	N	-0-	13
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-	13
09	450	N	366	-0-	-84	-0-	366	3	N	-0-	13

RIO GRAND EXPLORATION, LLC		712691		LAS VEGAS RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	173161	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	6436	PERF. 6190 - 6262
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					42

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		54948 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ATERRA EXPLORATION, LLC		036043									
LOS CUATROS		WELL #:		1H	RRCID ->	272029	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 7485 - 11640
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
BAYLOR OPERATING, LLC 058832												
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE						

04		360 N	285	-0-	-75	-0-	285	3		N	-0-	13
05		372 N	198	-0-	-174	-0-	198	3		N	-0-	13
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-	13
07		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-	13
08		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-	13
09		450 N	366	-0-	-84	-0-	366	3		N	-0-	13

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763												
04		300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3		N	-0-	13
05		310 N	198	-0-	-112	-0-	198	3		N	-0-	13
06		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-	13
07		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-	13
08		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-	13
*09		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-	13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464												
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-	13
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-	13
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-	13
07		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-	13
08		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-	13
*09		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-	13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676												
04		360 N	285	-0-	-75	-0-	285	3		N	-0-	13
05		372 N	198	-0-	-174	-0-	198	3		N	-0-	13
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-	13
07		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-	13
08		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-	13
09		450 N	366	-0-	-84	-0-	366	3		N	-0-	13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640												
04		360 N	285	-0-	-75	-0-	285	3		N	-0-	13
05		372 N	198	-0-	-174	-0-	198	3		N	-0-	13
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-	13
07		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-	13
08		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-	13
09		450 N	366	-0-	-84	-0-	366	3		N	-0-	13

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726												
04		360 N	285	-0-	-75	-0-	285	3		N	-0-	13
05		372 N	198	-0-	-174	-0-	198	3		N	-0-	13
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-	13
07		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-	13
08		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-	13
09		450 N	366	-0-	-84	-0-	366	3		N	-0-	13

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020												
04		360 N	285	-0-	-75	-0-	285	3		N	-0-	13
05		372 N	198	-0-	-174	-0-	198	3		N	-0-	13
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-	13
07		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-	13
08		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-	13
09		450 N	366	-0-	-84	-0-	366	3		N	-0-	13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
FIELD PETROLEUM CORP. 266906												
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
04		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2	N	-0-		56
05		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2	N	-0-		56
06		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2	N	-0-		56
07		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2	N	-0-		56
08		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2	N	-0-		56
09		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2	N	-0-		56
HORIZON ENERGY 400068												
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923												
04		3000 N	1848	-0-	-1152	954	1809	2	N	35		145
05		2778 N	1824	-0-	-954	-0-	1806	2	N	16		161
06		1860 N	1808	-0-	-52	-0-	1793	2	N	14		175
07		1922 N	1894	-0-	-28	-0-	1872	2	N	20		195
08		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1850	2	N	29	192 1	32
*09		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1788	2	N	23		55
BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959												
04		480 N	443	-0-	-37	-0-	443	2	N	-0-		138
05		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-		138
06		480 N	455	-0-	-25	-0-	454	2	N	1		139
07		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-		139
08		589 N	408	-0-	-181	-0-	408	2	N	-0-		139
*09		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-		139
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588												
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599												
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691												
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		//CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
RIO GRAND EXPLORATION, LLC		//CONT.//		712691								
LAS VEGAS RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	142592	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	6295	PERF. 5974 - 5984	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42
XOG OPERATING LLC				945921								
TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:		3	RRCID ->	079445	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 6678 - 6822	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME		WELL #:		1	RRCID ->	080752	COMPL. DATE	01/03/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6182 - 6980	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RITCHIE, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	081133	COMPL. DATE	08/10/1978	TOTAL DEPTH	6509	PERF. 5913 - 6167	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LULING-BRANYON (1700)				55679 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GUADALUPE				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
MERCER, ALF		WELL #:		29	RRCID ->	064769	COMPL. DATE	09/30/1975	TOTAL DEPTH	2208	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TABOR W. H.		WELL #:		63	RRCID ->	074319	COMPL. DATE	09/19/1977	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LULING-BRANYON (1700)		//CONT.//		55679 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GUADALUPE						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710										
TABOR W. H.		WELL #:		62	RRCID ->	074320	COMPL. DATE	08/25/1977	TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TABOR W. H.		WELL #:		64	RRCID ->	074321	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	2100	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MERCER, MATTIE		WELL #:		15	RRCID ->	074323	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORSET-TILLER		WELL #:		16	RRCID ->	082179	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	2065	PERF. 1785 - 1887			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCKEAN, A. J. & J. M.		WELL #:		29	RRCID ->	178403	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	2211	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LYLES RANCH (ESCONDIDO)				55960 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
WILLIAMSON OPERATING CO.				925911										
LYLES, LORA		WELL #:		7	RRCID ->	082272	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	525	PERF. 416 - 432			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M.E.G. (OLMOS 3900)		56145 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
2 D OIL & GAS LLC		953828		RRCID -> 271223		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 4156 - 4224		
MCARTY		WELL #: 1		RRCID -> 271223		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 4156 - 4224		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN)		56157 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		035060		RRCID -> 140183		COMPL. DATE 06/05/1991		TOTAL DEPTH 2520		PERF. 2459 - 2520		
ALKEK		WELL #: 4		RRCID -> 140183		COMPL. DATE 06/05/1991		TOTAL DEPTH 2520		PERF. 2459 - 2520		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALKEK		WELL #: 8		RRCID -> 143920		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 2636		PERF. 2542 - 2636		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALKEK		WELL #: 10		RRCID -> 146888		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2639 - 2852		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JOHNSTON UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 192739		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2346 - 3400		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JOHNSTON UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 195515		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2461 - 2919		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.//		56157 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.//		035060										
ALKEK		WELL #: 16		RRCID -> 197031		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESPADA OPERATING LLC		254277		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
BANDERA ALKEK		WELL #: 2307		RRCID -> 243338		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGUELLITOS (5900)		56794 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
FIRST UNITED OIL & GAS CORP.		269053		RRCID -> 114864		COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913				
WITHERS		WELL #:										
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2001												

MARTIN RANCH (EDWARDS)		57786 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE				
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC		765601		RRCID -> 275272		COMPL. DATE 12/29/2015		TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396				
MEYERS SWD		WELL #: 2										
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A)		57879 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
TERRA ENERGY		843153		RRCID -> 106614		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302				
SEARCY		WELL #: 2 C										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D) 57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 TERRA ENERGY 843153
 SEARCY WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

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

MASSIE (STRAWN) 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

04	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3				N	-0-					-0-
05	6045 X	5723	-0-	-322	-0-	5723	3				N	-0-					-0-
06	5850 X	5584	-0-	-266	-0-	5584	3				N	-0-					-0-
07	6045 X	5551	-0-	-494	-0-	5551	3				N	-0-					-0-
08	6045 X	5399	-0-	-646	-0-	5399	3				N	-0-					-0-
09	5850 X	5255	-0-	-595	-0-	5255	3				N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3				N	-0-					-0-
05	558 N	444	-0-	-114	-0-	444	3				N	-0-					-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3				N	-0-					-0-
07	496 N	331	-0-	-165	-0-	331	3				N	-0-					-0-
08	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	3				N	-0-					-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3				N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

04	3000 N	2355	-0-	-645	-0-	3689	2355	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	2151	-0-	-949	-0-	2740	2151	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	2050	-0-	-950	-0-	1790	2050	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	1849	-0-	-1251	-0-	539	1849	3			N	-0-					-0-
08	2600 N	2061	-0-	-539	-0-		2061	3			N	-0-					-0-
09	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-		2156	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

04	1669 N	1315	-0-	-354	-0-		1315	3			N	-0-					-0-
05	1457 N	1250	-0-	-207	-0-		1250	3			N	-0-					-0-
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-		1296	3			N	-0-					-0-
07	1364 N	1308	-0-	-56	-0-		1308	3			N	-0-					-0-
08	1240 N	1210	-0-	-30	-0-		1210	3			N	-0-					-0-
09	1290 N	1216	-0-	-74	-0-		1216	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

04	431 N	431	-0-	-0-	-0-		431	3			N	-0-					-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-		444	3			N	-0-					-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-		343	3			N	-0-					-0-
07	434 N	284	-0-	-150	-0-		284	3			N	-0-					-0-
08	434 N	391	-0-	-43	-0-		391	3			N	-0-					-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-		386	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
ACTON, PAMELA		WELL #:		2	RRCID ->	103401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11101 - 11173	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-		-0-
05	1023 N	889	-0-	-134	-0-	889	3		N	-0-		-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-		-0-
07	1023 N	863	-0-	-160	-0-	863	3		N	-0-		-0-
08	899 N	850	-0-	-49	-0-	850	3		N	-0-		-0-
09	840 N	818	-0-	-22	-0-	818	3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	103785	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10892 - 11008	
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-		-0-
05	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	1247	3		N	-0-		-0-
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		N	-0-		-0-
07	1364 N	1270	-0-	-94	-0-	1270	3		N	-0-		-0-
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-		-0-
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	104730	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11259 - 11546	
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-		-0-
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-		-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-		-0-
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3		N	-0-		-0-
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-		-0-
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	105972	COMPL. DATE	05/09/1983	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11246 - 11486	
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-		-0-
05	713 N	467	-0-	-246	-0-	467	3		N	-0-		-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-		-0-
07	527 N	467	-0-	-60	-0-	467	3		N	-0-		-0-
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3		N	-0-		-0-
09	450 N	424	-0-	-26	-0-	424	3		N	-0-		-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		3	RRCID ->	106432	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	11822	PERF.11313 - 11756	
04	3000 N	1816	-0-	-1184	2864	1816	3		N	-0-		-0-
05	3100 N	1917	-0-	-1183	1681	1917	3		N	-0-		-0-
06	3000 N	1767	-0-	-1233	448	1767	3		N	-0-		-0-
07	2206 N	1758	-0-	-448	-0-	1758	3		N	-0-		-0-
08	1922 N	1675	-0-	-247	-0-	1675	3		N	-0-		-0-
09	1770 N	1696	-0-	-74	-0-	1696	3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	107525	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	12269	PERF.11566 - 11734	
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-		-0-
05	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	3		N	-0-		-0-
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-		-0-
07	682 N	609	-0-	-73	-0-	609	3		N	-0-		-0-
08	651 N	585	-0-	-66	-0-	585	3		N	-0-		-0-
09	630 N	509	-0-	-121	-0-	509	3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	148510	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11130 - 11230	
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-		-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-		-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-		-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-		-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-		-0-
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3		N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	149282	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10942 - 11070	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1512 N	1346	-0-	-166	-0-	1346	3	N	-0-			-0-
05	1302 N	1177	-0-	-125	-0-	1177	3	N	-0-			-0-
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-			-0-
07	1302 N	1136	-0-	-166	-0-	1136	3	N	-0-			-0-
08	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1127	3	N	-0-			-0-
09	1110 N	1086	-0-	-24	-0-	1086	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	150571	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	11595	PERF.11270 - 11513	
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3	N	-0-			-0-
05	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3	N	-0-			-0-
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3	N	-0-			-0-
07	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3	N	-0-			-0-
08	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	1047	3	N	-0-			-0-
09	1080 N	1007	-0-	-73	-0-	1007	3	N	-0-			-0-

MARLEY, JESS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	151313	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11042 - 11230	
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		4	RRCID ->	152991	COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL DEPTH	11473	PERF.11300 - 11473	
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3	N	-0-			-0-
05	806 N	724	-0-	-82	-0-	724	3	N	-0-			-0-
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-			-0-
07	806 N	712	-0-	-94	-0-	712	3	N	-0-			-0-
08	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	3	N	-0-			-0-
09	690 N	655	-0-	-35	-0-	655	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	153127	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	11616	PERF.11393 - 11616	
04	1631 N	1594	-0-	-37	-0-	1594	3	N	-0-			-0-
05	1767 N	1297	-0-	-470	-0-	1297	3	N	-0-			-0-
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3	N	-0-			-0-
07	1643 N	1239	-0-	-404	-0-	1239	3	N	-0-			-0-
08	1302 N	1187	-0-	-115	-0-	1187	3	N	-0-			-0-
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3	N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		5	RRCID ->	153541	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11270 - 11590	
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-			-0-
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3	N	-0-			-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-			-0-
07	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3	N	-0-			-0-
08	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	3	N	-0-			-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	157218	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11250 - 11540	
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404											
ACTON, PAMELA		WELL #:		6	RRCID ->	157575	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11295 - 11590				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	750	N	428	-0-	-322	-0-	428	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1023	N	445	-0-	-578	-0-	445	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		7	RRCID ->	157893	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	11498	PERF.11202 - 11498				
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	992	N	853	-0-	-139	-0-	853	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	961	N	826	-0-	-135	-0-	826	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		8	RRCID ->	159575	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11260 - 11437				
04	3000	N	2412	-0-	-588	3495	2412	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100	N	2275	-0-	-825	2670	2275	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000	N	2065	-0-	-935	1735	2065	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100	N	2030	-0-	-1070	665	2030	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2618	N	1953	-0-	-665	-0-	1953	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2070	N	1855	-0-	-215	-0-	1855	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MARLEY, JESS "B"		WELL #:		2RH	RRCID ->	160077	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	13155	PERF.11649 - 13155				
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	961	N	771	-0-	-190	-0-	771	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	930	N	692	-0-	-238	-0-	692	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		10	RRCID ->	165571	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11384 - 11637				
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	930	N	689	-0-	-241	-0-	689	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	775	N	653	-0-	-122	-0-	653	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166926	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11025 - 11392				
04	3000	N	3209	-0-	209	7815	3209	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	10868	X	3053	-0-	-7815	-0-	3053	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		9	RRCID ->	166943	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11050 - 11375				
04	1149	N	1078	-0-	-71	-0-	1078	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1457	N	1042	-0-	-415	-0-	1042	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1021	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MASSIE (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC MARLEY '68'		//CONT.// //CONT.//	58112 500 253404	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

ACTON, PAMELA		WELL #:	9	RRCID ->	167956	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	11737	PERF.11357	- 11737
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3	N	-0-		-0-
05	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	1017	3	N	-0-		-0-
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3	N	-0-		-0-
07	1085 N	972	-0-	-113	-0-	972	3	N	-0-		-0-
08	1023 N	960	-0-	-63	-0-	960	3	N	-0-		-0-
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-		-0-

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:	7	RRCID ->	168119	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10871	- 11200
04	3000 N	2539	-0-	-461	3884	2539	3	N	-0-		-0-
05	3100 N	2354	-0-	-746	3138	2354	3	N	-0-		-0-
06	3000 N	2399	-0-	-601	2537	2399	3	N	-0-		-0-
07	3100 N	2396	-0-	-704	1833	2396	3	N	-0-		-0-
08	3100 N	2358	-0-	-742	1091	2358	3	N	-0-		-0-
09	3000 N	2164	-0-	-836	255	2164	3	N	-0-		-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:	10H	RRCID ->	169789	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	13457	PERF.11366	- 13457
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3	N	-0-		-0-
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3	N	-0-		-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-		-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:	9	RRCID ->	172839	COMPL. DATE	04/23/1999	TOTAL DEPTH	11348	PERF.11001	- 11348
04	3000 N	2969	-0-	-31	6369	2969	3	N	-0-		-0-
05	8928 X	2559	-0-	-6369	-0-	2559	3	N	-0-		-0-
06	2880 X	2484	-0-	-396	-0-	2484	3	N	-0-		-0-
07	2976 X	2512	-0-	-464	-0-	2512	3	N	-0-		-0-
08	2976 X	2522	-0-	-454	-0-	2522	3	N	-0-		-0-
09	2880 X	2457	-0-	-423	-0-	2457	3	N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "AB"		WELL #:	1	RRCID ->	172891	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10950	- 11400
04	3000 N	6923	-0-	3923	3923	6923	3	N	-0-		-0-
05	3100 N	5033	-0-	1933	5856	5033	3	N	-0-		-0-
06	3000 N	5490	-0-	2490	8346	5490	3	N	-0-		-0-
07	13165 X	4819	-0-	-8346	-0-	4819	3	N	-0-		-0-
08	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	3	N	-0-		-0-
09	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3	N	-0-		-0-

MARLEY, JESS		WELL #:	4	RRCID ->	173846	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	11240	PERF.10873	- 11240
04	1378 N	1211	-0-	-167	-0-	1211	3	N	-0-		-0-
05	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3	N	-0-		-0-
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	N	-0-		-0-
07	1240 N	1102	-0-	-138	-0-	1102	3	N	-0-		-0-
08	1178 N	1077	-0-	-101	-0-	1077	3	N	-0-		-0-
09	1080 N	992	-0-	-88	-0-	992	3	N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
MARLEY, JESS		WELL #:		3	RRCID ->	173849	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10995 - 11275		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3			N	-0-	-0-	
05		434 N	356	-0-	-78	-0-	356 3			N	-0-	-0-	
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3			N	-0-	-0-	
07		403 N	331	-0-	-72	-0-	331 3			N	-0-	-0-	
08		341 N	315	-0-	-26	-0-	315 3			N	-0-	-0-	
09		330 N	276	-0-	-54	-0-	276 3			N	-0-	-0-	

HENRY PETROLEUM LLC				378641									
COLE, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	146211	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11174 - 11404		
04		3960 X	840	-0-	-3120	-0-	840 2			N	-0-	-0-	
05		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-	-0-	
06		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-				N	-0-	-0-	
07		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513 2			N	-0-	-0-	
08		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 2			N	-0-	-0-	
09		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672 2			N	-0-	-0-	

WEST "E"		WELL #:		1	RRCID ->	152294	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11348 - 11548		
04		600 N	196	-0-	-404	-0-	196 2			N	-0-	-0-	
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-	-0-	
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-	-0-	
07		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2			N	-0-	-0-	
08		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2			N	-0-	-0-	
09		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2			N	-0-	-0-	

COLE, B.J.		WELL #:		3	RRCID ->	214673	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11578 - 11680		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	168				N	-0-	-0-	
05		168 X	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-	-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

OXY USA WTP LP		WELL #:		630555									
WEST -A-		WELL #:		1	RRCID ->	089655	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11100 - 11321		
04		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864 2			N	-0-	-0-	
05		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 2			N	-0-	-0-	
06		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716 2			N	-0-	-0-	
07		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721 2			N	-0-	-0-	
08		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 2			N	-0-	-0-	
09		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 2			N	-0-	-0-	

WEST B		WELL #:		1	RRCID ->	093366	COMPL. DATE	02/02/1991	TOTAL DEPTH	12856	PERF.11051 - 11171		
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2			N	-0-	-0-	
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2			N	-0-	-0-	
06		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2			N	-0-	-0-	
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2			N	-0-	-0-	
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2			N	-0-	-0-	
09		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2			N	-0-	-0-	

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
WEST -D-		WELL #:		1	RRCID ->	099210	COMPL. DATE	07/14/1990	TOTAL DEPTH	11556	PERF.11139 - 11340	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2	N	-0-			-0-
05		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2	N	-0-			-0-
06		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2	N	-0-			-0-
07		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2	N	-0-			-0-
08		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2	N	-0-			-0-
09		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2	N	-0-			-0-

WEST -D-		WELL #:		2	RRCID ->	102469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11364 - 11525	
04		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2	N	-0-			-0-
05		713 N	616	-0-	-97	-0-	616 2	N	-0-			-0-
06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-			-0-
07		713 N	583	-0-	-130	-0-	583 2	N	-0-			-0-
08		620 N	581	-0-	-39	-0-	581 2	N	-0-			-0-
09		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-			-0-

WEST "C"		WELL #:		2	RRCID ->	103543	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11086 - 11240	
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-			-0-
05		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2	N	-0-			-0-
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2	N	-0-			-0-
07		62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2	N	-0-			-0-
08		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2	N	-0-			-0-
09		60 N	14	-0-	-46	-0-	14 2	N	-0-			-0-

WEST -A-		WELL #:		2	RRCID ->	104731	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11294 - 11550	
04		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2	N	-0-			-0-
05		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-			-0-
06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-			-0-
07		682 N	473	-0-	-209	-0-	473 2	N	-0-			-0-
08		651 N	399	-0-	-252	-0-	399 2	N	-0-			-0-
09		570 N	385	-0-	-185	-0-	385 2	N	-0-			-0-

WEST "C"		WELL #:		4	RRCID ->	149238	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	11555	PERF.11188 - 11410	
04		3000 N	2306	-0-	-694	-0-	4464 2	N	-0-			-0-
05		3100 N	2263	-0-	-837	-0-	3627 2	N	-0-			-0-
06		3000 N	2348	-0-	-652	-0-	2975 2	N	-0-			-0-
07		3100 N	2256	-0-	-844	-0-	2131 2	N	-0-			-0-
08		3100 N	2180	-0-	-920	-0-	1211 2	N	-0-			-0-
09		3000 N	1891	-0-	-1109	-0-	102 1891 2	N	-0-			-0-

WEST "C"		WELL #:		3	RRCID ->	149598	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11264 - 11458	
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-			-0-
05		465 N	426	-0-	-39	-0-	426 2	N	-0-			-0-
06		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-			-0-
07		496 N	355	-0-	-141	-0-	355 2	N	-0-			-0-
08		434 N	427	-0-	-7	-0-	427 2	N	-0-			-0-
09		480 N	408	-0-	-72	-0-	408 2	N	-0-			-0-

WEST -D-		WELL #:		3	RRCID ->	150232	COMPL. DATE	06/17/1994	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11298 - 11520	
04		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-			-0-
05		837 N	582	-0-	-255	-0-	582 2	N	-0-			-0-
06		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-			-0-
07		837 N	494	-0-	-343	-0-	494 2	N	-0-			-0-
08		589 N	470	-0-	-119	-0-	470 2	N	-0-			-0-
09		570 N	524	-0-	-46	-0-	524 2	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
WEST B		WELL #:		2	RRCID ->	160123	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11134 - 11378	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2			N	-0-		-0-
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2			N	-0-		-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2			N	-0-		-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2			N	-0-		-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2			N	-0-		-0-
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2			N	-0-		-0-

WEST "C"		WELL #:		5	RRCID ->	168638	COMPL. DATE	05/31/1998	TOTAL DEPTH	11648	PERF.11069 - 11271	
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2			N	-0-		-0-
05	1364 N	1114	-0-	-250	-0-	1114 2			N	-0-		-0-
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2			N	-0-		-0-
07	1364 N	1060	-0-	-304	-0-	1060 2			N	-0-		-0-
08	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	1004 2			N	-0-		-0-
09	1320 N	1167	-0-	-153	-0-	1167 2			N	-0-		-0-

WEST "C"		WELL #:		6	RRCID ->	168700	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11260 - 11428	
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2			N	-0-		-0-
05	403 N	338	-0-	-65	-0-	338 2			N	-0-		-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2			N	-0-		-0-
07	372 N	343	-0-	-29	-0-	343 2			N	-0-		-0-
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2			N	-0-		-0-
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	322 2			N	-0-		-0-

WEST "C"		WELL #:		7	RRCID ->	178470	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11258 - 11515	
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2			N	-0-		-0-
05	775 N	576	-0-	-199	-0-	576 2			N	-0-		-0-
06	600 N	548	-0-	-52	-0-	548 2			N	-0-		-0-
07	713 N	560	-0-	-153	-0-	560 2			N	-0-		-0-
08	589 N	557	-0-	-32	-0-	557 2			N	-0-		-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2			N	-0-		-0-

WEST -D-		WELL #:		4	RRCID ->	178471	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11464	PERF.11073 - 11464	
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2			N	-0-		-0-
05	372 N	266	-0-	-106	-0-	266 2			N	-0-		-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2			N	-0-		-0-
07	372 N	206	-0-	-166	-0-	206 2			N	-0-		-0-
08	279 N	198	-0-	-81	-0-	198 2			N	-0-		-0-
09	240 N	182	-0-	-58	-0-	182 2			N	-0-		-0-

WEST "C"		WELL #:		8	RRCID ->	178919	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	11465	PERF.11160 - 11465	
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2			N	-0-		-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2			N	-0-		-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2			N	-0-		-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2			N	-0-		-0-
08	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 2			N	-0-		-0-
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	252 2			N	-0-		-0-

WEST B		WELL #:		3	RRCID ->	179191	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11138 - 11400	
04	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924 2			N	-0-		-0-
05	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2			N	-0-		-0-
06	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2			N	-0-		-0-
07	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2			N	-0-		-0-
08	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055 2			N	-0-		-0-
09	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733 2			N	-0-		-0-

MAYA (S.M.D.)			58584 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750													
PICKENS-COFFIELD			WELL #:	1	RRCID ->	183534	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2088 - 2112				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)			58670 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
INDIGO PETROLEUM, LLC			423832													
MAYFIELD "A"			WELL #:	1	RRCID ->	224626	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8980 - 9012				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
MAYFIELD "E"			WELL #:	1	RRCID ->	224889	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	9045	PERF.	8700 - 8800				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
MAYFIELD "206"			WELL #:	1H	RRCID ->	230353	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	8768	PERF.	9016 - 11410				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
MAYFIELD "A"			WELL #:	2H	RRCID ->	231908	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	9376	PERF.	9786 - 11733				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
MEDINA (900)			60190 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA							
MEDINA GAS COMPANY			558778													
SCHMIDT, CHESTER R.			WELL #:	1	RRCID ->	064609	COMPL. DATE	10/01/1961	TOTAL DEPTH	1675	PERF.	991 - 1001				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

MILANO, EAST (BUDA)		61344 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
ARBOL RESOURCES, INC.		028726										
BURNITT, PAULINE D.		WELL #: 1		RRCID -> 124756		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4240 - 4279				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2147 N	298	-0-	-1849	-0-	295 2		3 9	N	3		209
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		209
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		209
07	310 N	1059	-0-	749	-0-	1059 1			N	-0-		209
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		209
*09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	944 2		21 9	N	19		228

CRISTINA		WELL #: 1		RRCID -> 185270		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4280 - 5321		
04	750 N	114	-0-	-636	-0-	114 2			N	-0-		24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
07	124 N	500	-0-	376	-0-	500 1			N	-0-		24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
*09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2			N	-0-		24

BURNITT, PAULINE D.		WELL #: 3		RRCID -> 191127		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 4553		PERF. 4302 - 4340		
04	510 N	144	-0-	-366	-0-	144 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	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2			N	-0-		-0-

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC		076738		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM				
BLACKBURN HUFF		WELL #: 1		RRCID -> 186571		COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5960 - 5974		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MINERVA-ROCKDALE		61858 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM				
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.		169786										
JEFFRY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 128641		COMPL. DATE 05/15/1984		TOTAL DEPTH 1330		PERF. 1260 - 1280		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC		182068		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM				
WENZEL, BENNIE -B-		WELL #: 2		RRCID -> 147012		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 650		PERF. N/A		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

MINERVA-ROCKDALE		//CONT.//		61858	001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MILAM					
STEDMAN OIL & GAS CO.				816730											
PRATT, S. C. "B"		WELL #:		2		RRCID ->	091648	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	1306	PERF.	982	-	992
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEDMAN, S. C. "B"		WELL #:		1		RRCID ->	091649	COMPL. DATE	01/17/1981	TOTAL DEPTH	1420	PERF.	944	-	966
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEJAS EXPLORATION INC.				841275											
BEATHARD, EARL		WELL #:		3		RRCID ->	112485	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	1415	PERF.	1298	-	1320
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME)				63672	250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		1		RRCID ->	140185	COMPL. DATE	11/18/1991	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10546	-	10619
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		156				N	-0-				181
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		156				N	-0-				181
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		156				N	-0-				181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		156				N	-0-				181
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		156				N	-0-				181
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		156				N	-0-				181

MULE CREEK (OLMOS)				63735	500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MAVERICK					
RALSTON OIL & GAS COMPANY				689275											
HALSELL -B-		WELL #:		1		RRCID ->	061022	COMPL. DATE	01/30/1974	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)				65494	350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAVALA					
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017											
MILBY		WELL #:		1 A		RRCID ->	141475	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2118	-	2130
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) //CONT.// 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA													
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017													
MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-		-0-	
05		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-		-0-	
06		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-		-0-	
07		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-		-0-	
08		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-		-0-	
*09		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-		-0-	

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114													
04		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-		-0-	
05		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-		-0-	
06		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-		-0-	
07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-		-0-	
08		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-		-0-	
*09		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-		-0-	

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE													
BONFIRE OPERATING LLC 082443													
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298													
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-	
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-		-0-	
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		-0-	
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-	
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-		-0-	
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3		N	-0-		-0-	

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966													
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-	
05		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3		N	-0-		-0-	
06		60 N	17	-0-	-43	-0-	17 3		N	-0-		-0-	
07		62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3		N	-0-		-0-	
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-		-0-	
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-		-0-	

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109													
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		-0-	
05		124 N	85	-0-	-39	-0-	85 3		N	-0-		-0-	
06		120 N	34	-0-	-86	-0-	34 3		N	-0-		-0-	
07		124 N	45	-0-	-79	-0-	45 3		N	-0-		-0-	
08		93 N	51	-0-	-42	-0-	51 3		N	-0-		-0-	
*09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-	

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700													
04		1793 N	1115	-0-	-678	-0-	1115 3		N	-0-		-0-	
05		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		N	-0-		-0-	
06		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3		N	-0-		-0-	
07		1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1114 3		N	-0-		-0-	
08		1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1114 3		N	-0-		-0-	
*09		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		N	-0-		-0-	

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443									
BUNGER "30"		WELL #: 4		RRCID -> 202546		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 4506		PERF. 4254 - 4274	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-		-0-
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3		N	-0-		-0-

MILLS 19		WELL #: 3		RRCID -> 202986		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3050 - 4014	
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
05	186 N	142	-0-	-44	-0-	142 3		N	-0-		-0-
06	180 N	56	-0-	-124	-0-	56 3		N	-0-		-0-
07	186 N	74	-0-	-112	-0-	74 3		N	-0-		-0-
08	155 N	85	-0-	-70	-0-	85 3		N	-0-		-0-
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 7		RRCID -> 203272		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3528 - 3840	
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		-0-
05	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 3		N	-0-		-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3		N	-0-		-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-		-0-
08	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 3		N	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 6		RRCID -> 203274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3192 - 4170	
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
06	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 3		N	-0-		-0-
07	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 3		N	-0-		-0-
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3		N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 2		RRCID -> 203296		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3091 - 4125	
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-		-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-		-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-		-0-
*09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-

BUNGER "30"		WELL #: 3		RRCID -> 206705		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUNGER "30"		WELL #: 8		RRCID -> 207226		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 4835		PERF. 3444 - 4260	
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-
*08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-
*09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-		-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443												
BUNGER "30"		WELL #: 9		RRCID -> 207616		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 4780		PERF. 3172 - 4538				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 4		RRCID -> 208530		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3022 - 3970				
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "126"		WELL #: 3		RRCID -> 209207		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3216 - 4214				
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-

BUNGER "30"		WELL #: 6		RRCID -> 209211		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3609 - 4305				
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3		N	-0-			-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3		N	-0-			-0-
*08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
*09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 10		RRCID -> 209736		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4050 - 4320				
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-

BUNGER "30"		WELL #: 7		RRCID -> 209799		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3166 - 4458				
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 5		RRCID -> 211333		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 4790		PERF. 3258 - 3954				
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443									
BUNGER "30"		WELL #: 10		RRCID -> 212106		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29 3	N	-0-		-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9 3	N	-0-		-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7 3	N	-0-		-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2 3	N	-0-		-0-
09	9	N	2	-0-	-7	-0-	2 3	N	-0-		-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 9		RRCID -> 212160		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908			
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40 3	N	-0-		-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16 3	N	-0-		-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21 3	N	-0-		-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-		-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18 3	N	-0-		-0-

BUNGER "30"		WELL #: 11		RRCID -> 213038		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544			
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13 3	N	-0-		-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-		-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3 3	N	-0-		-0-
09	13	N	2	-0-	-11	-0-	2 3	N	-0-		-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY		859824		WELL #: 1		RRCID -> 066927		COMPL. DATE 12/28/1975		TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878	
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS -128-		WELL #: 1		RRCID -> 071142		COMPL. DATE 10/12/1976		TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A			
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK)		69882 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GONZALES			
DIAMOND M DRLG & EXPL CO.		216913		WELL #: 1		RRCID -> 220501		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868		N	NO RPT		-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK)			69981 125		ASSOCIATED			49B		CNTY: FRIO						
TRINITY OPERATING (USG), LLC			870209													
LASITER-WOOD ET AL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 257597		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 6032 - 9330					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BAGGETT UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 257600		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 6224 - 6573					
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PEARSALL (BUDA LIME)			69981 250		ASSOCIATED			49B		CNTY: FRIO						
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059													
SHINER RANCH			WELL #: 6		RRCID -> 230632		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 7811 - 8255					
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19

PEARSALL (BUDA, S.)			69981 375		ASSOCIATED			49B		CNTY: FRIO						
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059													
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 284610		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 5939		PERF. 6016 - 10981					
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CML EXPLORATION, LLC			120648		RRCID -> 289800			COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6664		PERF. 6738 - 13940				
RUSSELL			WELL #: 1													
04	1620 #	1392	-0-	-228	-0-	464	1	928	2	N	-0-					-0-
05	2108 #	1487	-0-	-621	-0-	241	1	1246	2	N	-0-					-0-
06	2040 #	1383	-0-	-657	-0-	177	1	1206	2	N	-0-					-0-
07	2108 #	1512	-0-	-596	-0-	172	1	1340	2	N	-0-					-0-
08	1581 #	1370	-0-	-211	-0-	189	1	1181	2	N	-0-					-0-
09	1440 #	1252	-0-	-188	-0-	229	1	1023	2	N	-0-					-0-

PEARSALL (SAN MIGUEL)			69981 700		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: FRIO						
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC			765601													
PEARSALL SWD			WELL #: 1		RRCID -> 266209		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 4661		PERF. 4330 - 4360					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PEMBERTON (NAVARRO) Y OIL COMPANY INC. DREYFUS, JACK J.		70374 500 950440		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM				
		WELL #:	1	RRCID ->	137179	COMPL. DATE	11/11/1988	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 1983 - 1989		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC COVERT, F. M.		70411 210 250718		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #:	1690H	RRCID ->	200654	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	5875	PERF. 5785 - 7306		
04		870 N	730	-0-	-140	-0-	730 3	N	-0-			346
05		899 N	818	-0-	-81	-0-	717 3	N	92			438
06		990 N	728	-0-	-262	-0-	728 3	N	-0-			438
07		775 N	775	-0-	-0-	-0-	695 3	N	73	167 1		344
08		806 N	516	-0-	-290	-0-	516 3	N	-0-			344
09		987 N	987	-0-	-0-	-0-	895 3	N	84			428

KOTHMAN		WELL #:		1673H	RRCID ->	200741	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	6037	PERF. 5903 - 6983	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MYERS		WELL #:		1684H	RRCID ->	200961	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	5831	PERF. 5787 - 7037	
04		390 N	353	-0-	-37	-0-	353 3	N	-0-			17
05		434 N	384	-0-	-50	-0-	384 3	N	-0-			17
06		510 N	394	-0-	-116	-0-	394 3	N	-0-			17
07		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-			17
08		372 N	306	-0-	-66	-0-	306 3	N	-0-			17
09		390 N	245	-0-	-145	-0-	245 3	N	-0-			17

VIVIAN, G. W.		WELL #:		1687H	RRCID ->	201742	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	5935	PERF. 5820 - 6673	
04		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 3	N	-0-			58
05		1891 N	1886	-0-	-5	-0-	1886 3	N	-0-			58
06		1830 N	1819	-0-	-11	-0-	1819 3	N	-0-			58
07		1891 N	1745	-0-	-146	-0-	1745 3	N	-0-			58
08		1891 N	1312	-0-	-579	-0-	1312 3	N	-0-			58
09		1830 N	1690	-0-	-140	-0-	1690 3	N	-0-			58

KOTHMAN		WELL #:		1675H	RRCID ->	202114	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	6028	PERF. 5951 - 7425	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.// 250718														
KOTHMAN		WELL #: 1691H		RRCID -> 202947		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH		WELL #: W102H		RRCID -> 205342		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600								
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH		WELL #: 1015H		RRCID -> 207293		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH		WELL #: 1091H		RRCID -> 208308		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197								
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN		WELL #: 2691 H		RRCID -> 210715		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932								
04	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	540 N	504	-0-	-36	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	496 N	349	-0-	-147	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*09	3000 N	3726	-0-	726	-0-	726	3			N	-0-					-0-

COVERT		WELL #: 118H		RRCID -> 211755		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502								
04	570 N	451	-0-	-119	-0-	451	3			N	-0-					32
05	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					32
06	570 N	428	-0-	-142	-0-	428	3			N	-0-					32
07	465 N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					32
08	434 N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-					32
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					32

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.// 250718														
KOTHMAN		WELL #: 1629H		RRCID -> 212844		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, F.J. UNIT 1		WELL #: 1678ST		RRCID -> 215220		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295								
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					40
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					40
06	900 N	685	-0-	-215	-0-	685	3			N	-0-					40
07	744 N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					40
08	744 N	543	-0-	-201	-0-	543	3			N	-0-					40
09	690 N	379	-0-	-311	-0-	379	3			N	-0-					40

O'MEARA		WELL #: 1679		RRCID -> 216216		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246								
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					22
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					22
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					22
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					22
08	279 N	195	-0-	-84	-0-	195	3			N	-0-					22
*09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					22

COVERT, F. M.		WELL #: 1472H		RRCID -> 221049		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010								
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					23
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					23
06	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					23
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					23
08	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					23
*09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					23

KOTHMAN		WELL #: 1674H		RRCID -> 223793		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610								
04	210 N	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-					33
05	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					33
06	210 N	14	-0-	-196	-0-	14	3			N	-0-					33
07	124 N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					33
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					33
09	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					33

WEBB, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 228815		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524								
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					70
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					70
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					70
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					70
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					70
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					70

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		70411 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
HAMILTON, CLAY				348557								
HAMILTON		WELL #:		171 H	RRCID ->	251336	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6168	PERF. 6127 - 7844	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		390 N	341	-0-	-49	-0-	341 2		N	-0-		-0-
05		403 N	352	-0-	-51	-0-	352 2		N	-0-		-0-
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		-0-
07		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-		-0-
08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		-0-
09		420 N	312	-0-	-108	-0-	312 2		N	-0-		-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC				609267								
PENA CREEK SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265229	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	8352	PERF. 7439 - 8352	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PENA CREEK SWD		WELL #:		2	RRCID ->	272009	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7379 - 8375	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350)				70411 321	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
DAO OIL AND GAS				199804								
GROCE, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	147830	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	6885	PERF. 2350 - 2355	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLINT OAK ENERGY, LLC				273933								
KOTHMAN, I.O.K.		WELL #:		25	RRCID ->	088334	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2226 - 2231	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KOTHMAN, I. O. K.		WELL #:		1	RRCID ->	124152	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	3429	PERF. 2625 - 2750	
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400)			70411 333		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT							
FLINT OAK ENERGY, LLC			273933											
MYERS, J. S. ET AL			WELL #:	303	RRCID ->	125973	COMPL. DATE	11/30/1987	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2089	-	2550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
05		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	

MEYERS, J. S. ET AL			WELL #:	304	RRCID ->	126378	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	2673	PERF.	2141	-	2602
04		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
05		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	

WEBB, J.A.			WELL #:	15	RRCID ->	152975	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2222	-	2540
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	

PENDENCIA (ESCONDIDO)			70453 333		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.			013831											
HALSELL RANCH -26-			WELL #:	1	RRCID ->	070270	COMPL. DATE	01/05/1977	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	N/A		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	

PENDENCIA (OLMOS)			70453 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.			013831											
HALSELL RANCH -14-			WELL #:	1	RRCID ->	075787	COMPL. DATE	12/23/1976	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	712	-	1352
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	

PILONCILLO RANCH (OLMOS)			71507 500		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT							
HARRISON INTERESTS, LTD.			360320											
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE			WELL #:		RRCID ->	071125	COMPL. DATE	09/27/1975	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	5104	-	5142
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							200	
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							200	
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							200	
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							200	
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							200	
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							200	

PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/03/2013														

PILOSA (SAN MIGUEL)		71514 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
LONESOME DOVE OIL & GAS		507487								
VAN CLEVE, W. M.		WELL #:	2	RRCID ->	000384	COMPL. DATE	04/18/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2504 - 2524
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL)		71520 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC		593191								
PERLITZ-WRANGLER		WELL #:	2	RRCID ->	209362	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	2896	PERF. 2532 - 2538
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

POLECAT CREEK (PENN)		72221 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS		
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765								
COTTLE		WELL #:	1	RRCID ->	150089	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5752 - 5838
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		73107 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
FIELD PETROLEUM CORP.		266906								
PALOMA "E"		WELL #:	153	RRCID ->	181892	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5088 - 5130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				233
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				233
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				233
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				233
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				233
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				233

PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK		
BRISCOE-SANER		2047								
		WELL #:	2047	RRCID ->	186238	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	5264	PERF. 5078 - 5092
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				50

BRISCOE-SANER		643402		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK		
		2047								
		WELL #:	1046	RRCID ->	188396	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 5000 - 5016
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				63
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				63

PRUE RANCH (OLMOS A) LP OPERATING, LLC HITZFELDER		73305 260 480178		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIO								
		WELL #: 4		RRCID -> 175067		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 3205		PERF. 2591 - 2601						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITZFELDER		WELL #: 6		RRCID -> 193850		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 2530 - 2540						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOOTS B		WELL #: 3		RRCID -> 290443		COMPL. DATE 06/03/2020		TOTAL DEPTH 3297		PERF. 2550 - 2555						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	2086	-0-	2086	2086	2086	3			N	-0-					10
06	14B2 EXT	1969	-0-	1969	4055	1969	3			N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4055					N	-0-					10
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4055					N	NO RPT					10
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4055					N	NO RPT					10

RHODE (7300) COLUMBUS ENERGY, LLC R. G. LINDHOLM GAS UNIT		76198 710 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
		WELL #: 2		RRCID -> 194094		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7447 - 7451						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDHOLM GU 86		WELL #: 1		RRCID -> 221358		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 11525		PERF. 7503 - 7761						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE (10,600 WILCOX) COLUMBUS ENERGY, LLC LINDHOLM C S				76198 950 169313	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
				WELL #: 1A	RRCID -> 112239	COMPL. DATE 10/26/1983	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10613	- 10662					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4710 X	2068	-0-	-2642	-0-	42	1	2026	3	Y	-0-	109	1	23
05	4867 X	1359	-0-	-3508	-0-	57	1	1292	3	Y	9			32
						10	9							
06	4710 X	2900	-0-	-1810	-0-	125	1	2761	3	Y	13			45
						14	9							
07	2449 X	2016	-0-	-433	-0-	75	1	1917	3	Y	22			67
						24	9							
08	2449 X	2362	-0-	-87	-0-	115	1	2247	3	Y	-0-			67
09	2910 X	2067	-0-	-843	-0-	117	1	1950	3	Y	-0-			67

LINDHOLM, R. G.				WELL #: 1	RRCID -> 112584	COMPL. DATE 06/04/1984	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10517	- 10553					
04	4350 X	4125	-0-	-225	-0-	85	1	4040	3	Y	-0-	145	1	23
05	4495 X	3979	-0-	-516	-0-	172	1	3807	3	Y	-0-			23
06	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	277	1	6243	3	Y	-0-			23
07	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	206	1	5211	3	Y	-0-			23
08	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	248	1	5185	3	Y	-0-			23
09	6510 X	5098	-0-	-1412	-0-	296	1	4802	3	Y	-0-			23

RHODE, D. W. 26				WELL #: 1	RRCID -> 115105	COMPL. DATE 01/04/1985	TOTAL DEPTH 10851	PERF.10506	- 10556					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RHODE, D. W. 26				WELL #: 2	RRCID -> 119199	COMPL. DATE 10/12/1985	TOTAL DEPTH 10788	PERF.10518	- 10580					
04	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	103	1	5681	3	Y	78	48	1	120
						86	9							
05	4960 X	4866	-0-	-94	-0-	207	1	4591	3	Y	62	89	1	93
						68	9							
06	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	374	1	8416	3	Y	90	70	1	113
						99	9							
07	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	389	1	9809	3	Y	103	77	1	139
						113	9							
08	9114 X	8593	-0-	-521	-0-	380	1	8071	3	Y	129	171	1	97
						142	9							
09	8880 X	6778	-0-	-2102	-0-	385	1	6317	3	Y	69	97	1	69
						76	9							

RHODE, D. W. 26				WELL #: 3	RRCID -> 119564	COMPL. DATE 12/07/1985	TOTAL DEPTH 10730	PERF.10519	- 10564					
04	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	27	1	1073	3	Y	8	33	1	36
						9	9							
05	1519 X	9	-0-	-1510	-0-	9	3			Y	-0-	27	1	9
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-	7	1	2
07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	1	2	1	1
08	3193 X	579	-0-	-2614	-0-	26	1	545	3	Y	7	1	1	7
						8	9							
09	1110 X	337	-0-	-773	-0-	19	1	315	3	Y	3	7	1	3
						3	9							

RHODE (10,600 WILCOX) COLUMBUS ENERGY, LLC RHODE, D. W. 26		//CONT.// 76198 950 //CONT.// 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 4		RRCID -> 119903		COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1410 X	954	-0-	-456	-0-	20	1	924	3	Y	9	30	1	1
05	1457 X	561	-0-	-896	-0-	23	1	531	3	Y	6	6	1	1
06	4500 X	1548	-0-	-2952	-0-	64	1	1464	3	Y	18	17	1	2
07	9951 X	1895	-0-	-8056	-0-	71	1	1802	3	Y	20	10	1	12
08	9951 X	1764	-0-	-8187	-0-	80	1	1652	3	Y	29	34	1	7
09	1560 X	756	-0-	-804	-0-	43	1	705	3	Y	7	7	1	7

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 134358		COMPL. DATE 04/16/1990			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652					
04	2820 X	2609	-0-	-211	-0-	54	1	2555	3	Y	-0-			68
05	3720 X	1463	-0-	-2257	-0-	63	1	1396	3	Y	4	55	1	17
06	3600 X	3114	-0-	-486	-0-	132	1	2982	3	Y	-0-			17
07	6138 X	3261	-0-	-2877	-0-	127	1	3134	3	Y	-0-			17
08	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	159	1	3297	3	Y	-0-			17
09	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	200	1	3316	3	Y	-0-			17

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136506		COMPL. DATE 09/17/1990			TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827					
04	1500 X	553	-0-	-947	-0-	12	1	541	3	Y	-0-			54
05	1550 X	206	-0-	-1344	-0-	9	1	197	3	Y	-0-	43	1	11
06	1500 X	1471	-0-	-29	-0-	60	1	1411	3	Y	-0-			11
07	1271 X	635	-0-	-636	-0-	21	1	614	3	Y	-0-			11
08	682 X	515	-0-	-167	-0-	24	1	491	3	Y	-0-			11
09	1470 X	608	-0-	-862	-0-	35	1	573	3	Y	-0-			11

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144622		COMPL. DATE 01/29/1993			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750					
04	1050 N	806	-0-	-244	-0-	17	1	789	3	Y	-0-	44	1	9
05	1054 N	477	-0-	-577	-0-	21	1	452	3	Y	4			13
06	840 N	786	-0-	-54	-0-	32	1	752	3	Y	2			15
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	41	1	968	3	Y	12			27
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	41	1	847	3	Y	3			30
09	780 N	536	-0-	-244	-0-	31	1	505	3	Y	-0-			30

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144901		COMPL. DATE 12/21/1992			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654					
04	3000 N	1267	-0-	-1733	9778	28	1	1239	3	Y	-0-	35	1	7
05	3100 N	447	-0-	-2653	7125	19	1	428	3	Y	-0-			7
06	3000 N	558	-0-	-2442	4683	27	1	529	3	Y	2			9
07	7817 X	3134	-0-	-4683	-0-	118	1	2988	3	Y	25			34
08	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	88	1	1860	3	Y	6			40
09	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	89	1	1399	3	Y	-0-			40

RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.// 76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
RHODE, D. W. 26		WELL #: 5		RRCID -> 213903		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	10950 X	8757	-0-	-2193	-0-	180	1	8457	3	Y	109	75 1	202
						120	9						
05	11315 X	5270	-0-	-6045	-0-	225	1	4957	3	Y	80	150 1	132
						88	9						
06	11099 X	11099	-0-	-0-	-0-	466	1	10523	3	Y	100	88 1	144
						110	9						
07	10819 X	8383	-0-	-2436	-0-	317	1	7971	3	Y	86	94 1	136
						95	9						
08	9052 X	7043	-0-	-2009	-0-	319	1	6624	3	Y	91	156 1	71
						100	9						
09	10680 X	8545	-0-	-2135	-0-	490	1	7965	3	Y	82	71 1	82
						90	9						

RHODE RANCH (BASAL HOUSE)		76212 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
TEXAS ENERGEN INC.		101159											
RHODE RANCH		WELL #: 7801		RRCID -> 261633		COMPL. DATE 06/12/2010		TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027					
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1		67
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		67
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		67
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		67
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		67
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		67

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300)		76212 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
LINDHOLM GU 86		WELL #: 1		RRCID -> 213924		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1)		76213 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
RHODE, D. W. 9		WELL #: 8C		RRCID -> 146890		COMPL. DATE 09/14/1993		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766					
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)		76213 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
TEXAS ENERGEN INC.		101159											
RHODE RANCH		WELL #: 7701		RRCID -> 279642		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532					
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1		111
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		111
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		111
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		111
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		111
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		111

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 TEXAS ENERGEN INC. //CONT.// 101159
 RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 290653 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7332 - 7344

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	13 N		13	-0-	-0-	-0-		12	2	1	9	N	1	68
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	68
06	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	68
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	68
08	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	68
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	68

WAGNER OIL COMPANY 891175
 RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3812 - 3832

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

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

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

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

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

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

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

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

04	5940 X	5584	-0-	-356	-0-	633	1	4945	3	Y	5			150
05	6417 X	5725	-0-	-692	-0-	582	1	5132	3	Y	10	112	1	48
06	6570 X	6124	-0-	-446	-0-	743	1	5360	3	Y	19			67
07	6789 X	6400	-0-	-389	-0-	702	1	5674	3	Y	22			89
08	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	734	1	6424	3	Y	29			118
09	6120 X	5969	-0-	-151	-0-	638	1	5314	3	Y	15	100	1	33

OIL AND GAS DIVISION

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175												
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298												
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
04		810 X	588	-0-	-222	-0-	66 1	516 3		Y	5	78
							6 9					
05		837 X	596	-0-	-241	-0-	59 1	525 3		Y	11 62 1	27
							12 9					
06		810 X	586	-0-	-224	-0-	69 1	496 3		Y	19	46
							21 9					
07		630 N	630	-0-	-0-	-0-	67 1	539 3		Y	22	68
							24 9					
08		589 N	545	-0-	-44	-0-	53 1	460 3		Y	29	97
							32 9					
09		600 N	554	-0-	-46	-0-	58 1	479 3		Y	15 84 1	28
							17 9					

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574												
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555												
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400)			76213 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
WAGNER OIL COMPANY			891175												
RHODE, D. W. -18-			WELL #: 5		RRCID -> 101636		COMPL. DATE 07/12/1982			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434					
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	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY)			76216 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.			246973												
HARDIN SWD			WELL #: 1		RRCID -> 176018		COMPL. DATE 10/14/1999			TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000					
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

RHODE RANCH, SW (FB-B)			76218 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
PERDIDO ENERGY, LLC			653223												
LINDHOLM			WELL #: 1A		RRCID -> 124558		COMPL. DATE 10/19/1992			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				67	

RHODE RANCH, SW (SAND 5)			76218 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
PERDIDO ENERGY, LLC			653223												
PILLSBURY			WELL #: 1		RRCID -> 122003		COMPL. DATE 12/09/1998			TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59	
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	2	N	-0-				59	
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2	N	-0-				59	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				59	

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)			76219 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313												
RHODE, D. W. -19-			WELL #: 2		RRCID -> 150011		COMPL. DATE 06/09/1994			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950					
04	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-		120	1	9	5650	3	Y	1	104 1	37
05	4309 X	4051	-0-	-258	-0-		176	1		3875	3	Y	-0-		37
06	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-		242	1		5530	3	Y	-0-		37
07	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-		235	1		5947	3	Y	-0-		37
08	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-		267	1		5776	3	Y	-0-		37
09	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-		468	1		7617	3	Y	-0-		37

RHODE, D. W. 26			WELL #: 4		RRCID -> 157932		COMPL. DATE 03/08/1996			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)		//CONT.//		76219 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
RHODE, D. W. -25-		WELL #:		2	RRCID ->	221483	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9136 - 9148	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RHODE RANCH, W. (MH-1)				76219 495	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
LINDHOLM 84		WELL #:		1	RRCID ->	175754	COMPL. DATE	10/28/1999	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	9050 - 9060	
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	17	1	799	3	N	-0-		89
05	527 N	391	-0-	-136	-0-	17	1	374	3	N	-0-		89
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-		89
07	527 N	334	-0-	-193	-0-	14	1	320	3	N	-0-		89
*08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	3	N	-0-		89
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	29	1	487	3	N	-0-		89

LINDHOLM 86-1		WELL #:		2	RRCID ->	220976	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9330 - 9372	
04	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	48	1	2513	3	N	-0-		13
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	65	1	1390	3	N	-0-		13
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	N	-0-		13
07	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	71	1	1774	3	N	-0-		13
*08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	62	1	1282	3	N	-0-		13
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	84	1	1338	3	N	-0-		13

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800)				76219 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
R. G. LINDHOLM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	174664	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8825 - 8830	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

UMMA RESOURCES, LLC				875670									
WHEELER, CLIFTON ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	165025	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8838 - 8858	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT		-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE)				76219 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	274389	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11042 - 11188	
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	116	1	224	2	N	-0-		11
05	403 N	375	-0-	-28	-0-	120	1	255	2	N	-0-		11
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	117	1	278	2	N	-0-		11
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	105	1	239	2	N	-0-		11
08	372 N	89	-0-	-283	-0-	31	1	58	2	N	-0-		11
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		11

OIL AND GAS DIVISION

RIMROCK (CANYON 4600)		76718 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAL		
RIO-TEX, INC.		712930								
LEWIS		WELL #: 2701		RRCID -> 205627		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4685 - 4706		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LEWIS		WELL #: 1203		RRCID -> 205966		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
RINEHART (AUSTIN CHALK)		76757 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEXAR		
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III		861750								
TOMASI		WELL #: 1		RRCID -> 060433		COMPL. DATE 01/01/1975		TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ROBLE SOLO (CANYON)		77456 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
PATNO OIL & GAS COMPANY		643327								
LONE OAK		WELL #: 1		RRCID -> 182824		COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LONE OAK		WELL #: 2		RRCID -> 183390		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LONE OAK		WELL #: 3		RRCID -> 183392		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ROBLE SOLO (CANYON)		//CONT.// 77456 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
PATNO OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 643327								
LONE OAK		WELL #: 4R		RRCID -> 187462		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROCHELLE (OLMOS 1800)		77552 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
GILLEY, SAM D.		306100								
DECLLEENE		WELL #: 1 C		RRCID -> 115152		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROCHELLE, WEST (BRACERO)		77552 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
GILLEY, SAM D.		306100								
DECLLEENE		WELL #: 1 T		RRCID -> 113359		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
BRP ENERGY, LLC		041519								
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 167503		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434		
04	2675 N	1188	-0-	-1487	-0-	1188 2	N	-0-		-0-
05	1302 N	1149	-0-	-153	-0-	1149 2	N	-0-		-0-
06	1170 N	1143	-0-	-27	-0-	1143 2	N	-0-		-0-
07	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1216 2	N	-0-		-0-
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2	N	-0-		-0-
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2	N	-0-		-0-

DEEL		WELL #: 2		RRCID -> 249373		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934		
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 2	N	-0-		-0-
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2	N	-0-		-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2	N	-0-		-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-		-0-
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2	N	-0-		-0-

FORZA OPERATING, LLC		278837		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
CLOUDT		WELL #: 7601		RRCID -> 294085		COMPL. DATE 08/03/2022		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3780 - 4030		
04	1500 X	90	-0-	-1410	-0-	90 2	N	-0-		-0-
05	1550 X	49	-0-	-1501	-0-	49 2	N	-0-		-0-
06	150 N	53	-0-	-97	-0-	53 2	N	-0-		-0-
07	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 2	N	-0-		-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//	77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC			319765							
GLASSCOCK			WELL #: 1901	RRCID -> 138324	COMPL. DATE 03/25/1991	TOTAL DEPTH 4275	PERF. 2383	-		2427
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2	N	-0-		-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-		-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-		-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		-0-
08	186 N	129	-0-	-57	-0-	129 2	N	-0-		-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2	N	-0-		-0-

GLASSCOCK			WELL #: 1701	RRCID -> 138596	COMPL. DATE 05/14/1991	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 2762	-		3845
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GLASSCOCK			WELL #: 401	RRCID -> 138602	COMPL. DATE 04/30/1991	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2465	-		2477
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-

GLASSCOCK			WELL #: 504	RRCID -> 138604	COMPL. DATE 05/15/1991	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2368	-		2381
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DISMUKES			WELL #: 5502	RRCID -> 138608	COMPL. DATE 05/26/1991	TOTAL DEPTH 4013	PERF. 3670	-		3882
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SWEETEN			WELL #: 2801	RRCID -> 139206	COMPL. DATE 07/30/1991	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 2748	-		2761
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DISMUKES			WELL #: 1101	RRCID -> 139210	COMPL. DATE 08/03/1991	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3117	-		3158
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//	77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//	319765								
DISMUKES		WELL #: 1901A		RRCID ->	139211	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3776 - 3786	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DISMUKES		WELL #: 5501		RRCID ->	139630	COMPL. DATE	09/15/1991	TOTAL DEPTH	4011	PERF. 3656 - 3890	
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-	-0-	
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-	-0-	
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-	-0-	
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-	-0-	
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 2		N	-0-	-0-	
*09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-	-0-	

DISMUKES		WELL #: 5602		RRCID ->	139631	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3683 - 3713	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GLASSCOCK		WELL #: 501		RRCID ->	139870	COMPL. DATE	05/05/1991	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 2970 - 3041	
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-	-0-	
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-	-0-	
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-	-0-	
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-	-0-	
08	372 N	345	-0-	-27	-0-	345 2		N	-0-	-0-	
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-	-0-	

DISMUKES		WELL #: 5601		RRCID ->	139988	COMPL. DATE	10/10/1991	TOTAL DEPTH	4503	PERF. 3746 - 3760	
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-	-0-	
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-	-0-	
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-	-0-	
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-	-0-	
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-	-0-	
*09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-	-0-	

FREEMAN		WELL #: 5402		RRCID ->	139991	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3847 - 3962	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID ->	141321	COMPL. DATE	03/12/1992	TOTAL DEPTH	4102	PERF. 2456 - 2485	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//		77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		319765								
GLASSCOCK		WELL #:		2		RRCID -> 142611		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		-0-
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		-0-
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-		-0-
07		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		-0-
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-		-0-
09		300 N	294	-0-	-6	-0-	294 2		N	-0-		-0-

GLASSCOCK "19"		WELL #:		2		RRCID -> 169384		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420		
04		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-		-0-
05		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-		-0-
06		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-		-0-
07		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-		-0-
08		868 N	840	-0-	-28	-0-	840 2		N	-0-		-0-
09		840 N	803	-0-	-37	-0-	803 2		N	-0-		-0-

GLASSCOCK 18		WELL #:		13		RRCID -> 233813		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402		
04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		-0-
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-		-0-
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-		-0-
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-		-0-
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-		-0-
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		-0-

GLASSCOCK		WELL #:		16		RRCID -> 233814		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420		
04		210 N	196	-0-	-14	-0-	196 2		N	-0-		-0-
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-
07		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-		-0-
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-		-0-
09		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-		-0-

GLASSCOCK 26		WELL #:		1		RRCID -> 243045		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC		483460										
EPPERSON, SAM		WELL #:		4701		RRCID -> 127531		COMPL. DATE 03/05/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896		
04	14B2	EXT	132	-0-	132	588	132 3		N	-0-		-0-
05		0 W	62	-0-	62	650	62 3		N	-0-		-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	650			N	-0-		-0-
07		0 W	128	-0-	128	778	128 3		N	-0-		-0-
08		902 N	124	-0-	-778	-0-	124 3		N	-0-		-0-
*09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	7 1	104 3	N	-0-		-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460									
EPPERSON, WILLIAM		WELL #: 4702		RRCID -> 129110		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2532 - 2653	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
07	0 W	149	-0-	149	149	149 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	0 W	207	-0-	207	356	207 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	0 W	206	-0-	206	562	12 1	194 3 N	-0-	-0-	-0-	

EPPERSON, WILLIAM		WELL #: 4703		RRCID -> 129111		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2609 - 2644	
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
07	0 W	149	-0-	149	149	149 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	0 W	207	-0-	207	356	207 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	0 W	206	-0-	206	562	12 1	194 3 N	-0-	-0-	-0-	

STEWART "47"		WELL #: 1		RRCID -> 139153		COMPL. DATE 05/24/1991		TOTAL DEPTH 4295		PERF. 2530 - 2568	
04	300 N	241	-0-	-59	-0-	241 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15 1	238 3 N	-0-	-0-	-0-	

HABY		WELL #: 148		RRCID -> 142265		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3830 - 3850	
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 3 N	-0-	-0-	-0-	
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8 1	118 3 N	-0-	-0-	-0-	
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 3 N	-0-	-0-	-0-	
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 3 N	-0-	-0-	-0-	
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 3 N	-0-	-0-	-0-	
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8 1	114 3 N	-0-	-0-	-0-	

HABY		WELL #: 140		RRCID -> 143085		COMPL. DATE 08/05/1991		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3772 - 3792	
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96 3 N	-0-	-0-	-0-	
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	2 1	22 3 N	-0-	-0-	-0-	
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	2 1	30 3 N	-0-	-0-	-0-	
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	2 1	28 3 N	-0-	-0-	-0-	
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 3 N	-0-	-0-	-0-	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3 N	-0-	-0-	-0-	

HABY		WELL #: 248		RRCID -> 143161		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 4482		PERF. 2555 - 2579	
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12 1	192 3 N	-0-	-0-	-0-	
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12 1	175 3 N	-0-	-0-	-0-	
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10 1	144 3 N	-0-	-0-	-0-	
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8 1	123 3 N	-0-	-0-	-0-	
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8 1	122 3 N	-0-	-0-	-0-	
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3 N	-0-	-0-	-0-	

HABY		WELL #: 240		RRCID -> 143499		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 4377		PERF. 3696 - 3780	
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	24 1	364 3 N	-0-	-0-	-0-	
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	28 1	443 3 N	-0-	-0-	-0-	
06	360 N	321	-0-	-39	-0-	19 1	302 3 N	-0-	-0-	-0-	
07	403 N	340	-0-	-63	-0-	21 1	319 3 N	-0-	-0-	-0-	
08	434 N	325	-0-	-109	-0-	19 1	306 3 N	-0-	-0-	-0-	
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	22 1	340 3 N	-0-	-0-	-0-	

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460													
CLOUDT "55"		WELL #: 1		RRCID -> 143501		COMPL. DATE 12/07/1992			TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907						
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
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			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	683	-0-	683	683	683	3			N	-0-				-0-
08	0 W	467	-0-	467	1150	467	3			N	-0-				-0-
09	0 W	529	-0-	529	1679	31	1	498	3	N	-0-				-0-
EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 144749		COMPL. DATE 02/26/1993			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722						
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-				-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-				-0-
WHITWORTH		WELL #: 135		RRCID -> 146679		COMPL. DATE 09/25/1995			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471						
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	N	-0-				-0-
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	11	1	174	3	N	-0-				-0-
06	210 N	151	-0-	-59	-0-	9	1	142	3	N	-0-				-0-
07	217 N	158	-0-	-59	-0-	10	1	148	3	N	-0-				-0-
08	186 N	144	-0-	-42	-0-	9	1	135	3	N	-0-				-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-				-0-
HABY		WELL #: 348		RRCID -> 160869		COMPL. DATE 10/28/1996			TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808						
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	3	N	-0-				-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	3	N	-0-				-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	381	3	N	-0-				-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	26	1	405	3	N	-0-				-0-
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	23	1	367	3	N	-0-				-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	3	N	-0-				-0-
UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 072157		COMPL. DATE 02/13/1977			TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A						
HOPKINS, C. D. -A-		WELL #: 1													
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ROCKY CREEK (GEORGETOWN)		77759 375		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857													
OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 262141		COMPL. DATE 05/19/2011			TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROCKY CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		77759 375	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
D90 ENERGY, LLC				195797								
REYES GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 227961	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	6427	PERF.	6213	- 8393
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3360 X	1152	-0-	-2208	-0-	6 1	1146 2	N	-0-		184
05		3689 X	2555	-0-	-1134	-0-	254 1	2301 2	N	-0-		184
06		3570 X	2011	-0-	-1559	-0-	526 1	1485 2	N	-0-		184
07		3193 X	2335	-0-	-858	-0-	756 1	1559 2	N	18		202
							20 9					
08		2914 X	2502	-0-	-412	-0-	365 1	2137 2	N	-0-		202
09		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N	NO RPT		202

HOLLEY OIL COMPANY, LLC				393200								
WILLIAMS				WELL #: 1	RRCID -> 173715	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6260	- 9850
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		29 N	-0-	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4)				77760 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DIMMIT		
COVERT, F.M. III, M.D.				182820								
NCT B-9 /FEE/				WELL #: 1	RRCID -> 043377	COMPL. DATE	10/23/1967	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	N/A	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND)				77760 600	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DIMMIT		
HAMILTON, J. R.				348610								
KOTHMANN-BARNARD				WELL #: 5	RRCID -> 107741	COMPL. DATE	08/24/1983	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2170	- 2174
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROOS (WILCOX 7500)				78139 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A				WELL #: 2 F	RRCID -> 040834	COMPL. DATE	11/13/1966	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	N/A	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEW WORLD ENERGY				606120								
DELANGE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 000438	COMPL. DATE	06/04/1958	TOTAL DEPTH	7648	PERF.	7500	- 7598
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 BAIN, W. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	780 N	220	-0-	-560	-0-	220	2			N	-0-			44
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			44
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			44
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			44
08	899 N	207	-0-	-692	-0-	207	2			N	-0-			44
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			44

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

04	450 N	101	-0-	-349	-0-	90	2	11	9	N	10			180
05	496 N	294	-0-	-202	-0-	261	2	33	9	N	30			210
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	210	2	44	9	N	40	177	1	73
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	250	2	39	9	N	35			108
08	279 N	104	-0-	-175	-0-	98	2	6	9	N	5			113
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			113

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-			-0-
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			-0-
08	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

PHANTOM OIL & GAS 661328
 ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

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

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

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

SAHOTA (STRAWN)			79570 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VAL VERDE						
SDMB RESOURCES LLC			100634													
SAHOTA CARSON 20BU			WELL #: 1		RRCID -> 290290		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12138 - 12220					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAHOTA CARSON 19BU			WELL #: 3		RRCID -> 290398		COMPL. DATE 06/03/2021		TOTAL DEPTH 12890		PERF.12350 - 12452					
04		0 W	-0-	-0-	-0-	3567					N	-0-				-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	3567					N	-0-				-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	3567					N	-0-				-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	3567					N	-0-				-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	3567					N	-0-				-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	3567					N	NO RPT				-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1)			79733 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DIMMIT						
BIRCH, J. M.			071336													
O'MEARA			WELL #: 1		RRCID -> 130521		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3594 - 3599					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

L & J EXPLORATION, LLC			479852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DIMMIT						
BOWMAN			WELL #: R107		RRCID -> 253303		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3714 - 3722					
04		210 N	124	-0-	-86	-0-	124	2			N	-0-				40
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				40
06		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT				40
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2)			79733 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DIMMIT						
L & J EXPLORATION, LLC			479852													
HITCHCOCK -A- UNIT			WELL #: 4A		RRCID -> 251838		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3645 - 3651					
04		783 N	783	-0-	-0-	-0-	782	2	1	9	N	1				64
05		589 N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	N	1				65
06		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				65
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65

SALT FLAT (NAVARRO)			79905 005		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALDWELL						
LULING WELL SERVICE			512680													
TILLER, J. R.			WELL #: 55		RRCID -> 113354		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 1520		PERF. 1079 - 1081					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD)		80153 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616										
HAYES-EZZELL		WELL #:		2 C	RRCID ->	076713	COMPL. DATE	03/12/1978	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	7806 - 7814
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	AMT	CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.)		80153 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616										
HAYES-EZZELL		WELL #:		2 T	RRCID ->	076846	COMPL. DATE	03/12/1978	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	8316 - 8328
04	2370	2236	-0-	-134	-0-	2228	2	8	9	N	7	120
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2329	2	9	9	N	8	128
06	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2409	2	8	9	N	7	135
07	2325 N	1445	-0-	-880	-0-	1439	2	6	9	N	5	140
08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-	140
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140

SAN MIGUEL CREEK (BUDA)		80300 022		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058										
GUBBELS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160860	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL DEPTH	9699	PERF.	9524 - 9574
04	1080 N	904	-0-	-176	-0-	904	2			Y	-0-	1
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	1
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-	1
07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1664	2	37	9	Y	34	7
08	3100 N	3491	-0-	391	391	3418	2	73	9	Y	66	19
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	391				Y	NO RPT	19

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME)		80300 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058										
GUBBELS		WELL #:		35	RRCID ->	234773	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	9497	PERF.	9470 - 9497
04	14B2 EXT	8117	-0-	8117	8117	8026	2	91	9	Y	83	56
05	34508 X	26391	-0-	-8117	-0-	25999	2	392	9	Y	356	28
06	29931 X	29931	-0-	-0-	-0-	29525	2	406	9	Y	369	25
07	22310 X	22310	-0-	-0-	-0-	22103	2	207	9	Y	188	57
08	26412 X	19783	-0-	-6629	-0-	19369	2	414	9	Y	376	128
09	29940 X	NO RPT	-0-	-29940	-0-					Y	NO RPT	128

GUBBELS		WELL #:		49	RRCID ->	261830	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9783 - 9794
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SCHAFFER-BROWN (ANACACHO)		81404 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: MEDINA				
REGENCY ENERGY, INC.		698761										
N. N. H. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	132555	COMPL. DATE	04/02/1989	TOTAL DEPTH	1925	PERF.	1912 - 1922
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SERBA (ESCONDIDO)			82261 498		NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: ZAVALA	
G/O INTERNATIONAL, INC.			292230									
PRYOR RANCH -A-			WELL #: 1		RRCID -> 081136			COMPL. DATE 02/10/1979			TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

PRYOR RANCH -A-			WELL #: 2		RRCID -> 081137			COMPL. DATE 05/01/1977			TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A-			WELL #: 4		RRCID -> 081139			COMPL. DATE 08/15/1978			TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -B-			WELL #: 1		RRCID -> 081140			COMPL. DATE 04/15/1978			TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SERBAN (CRETACEOUS LO.)			82263 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MAVERICK	
BAYLOR OPERATING, LLC			058832									
MAVERICK COUNTY WATER BOARD			WELL #: 1		RRCID -> 075507			COMPL. DATE 01/07/1978			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885	
04	360 N	286	-0-	-74	-0-	286	3	N	-0-			13
05	372 N	199	-0-	-173	-0-	199	3	N	-0-			13
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-			13
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3	N	-0-			13
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-			13
09	450 N	367	-0-	-83	-0-	367	3	N	-0-			13

SIMPSON-MANN (CANYON)			83704 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE	
HEXP OPERATING, LLC			383192									
DANIEL, M. K.			WELL #: 1		RRCID -> 157579			COMPL. DATE 01/01/1996			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747	
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	-0-			-0-
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	-0-			-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	540	-0-	540	-0-	132	1	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	683	-0-	683	-0-	161	1	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	698	-0-	698	-0-	1921	1	Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
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
DANIEL, M. K.		WELL #: 3		RRCID -> 159570	COMPL. DATE 07/03/1996	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5133	-		5853				
04	780 N	707	-0-	-73	-0-	47	1	660	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	550	-0-	-101	-0-	38	1	512	2	Y	-0-			-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	497	-0-	497	497	121	1	376	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	397	-0-	397	894	93	1	304	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	153	-0-	153	1047	27	1	126	2	Y	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 4		RRCID -> 159573	COMPL. DATE 07/02/1996	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5183	-		5970				
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	77	1	1072	2	Y	-0-			-0-
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	79	1	1047	2	Y	-0-			-0-
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	51	1	799	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1121	-0-	1121	1121	274	1	847	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1309	-0-	1309	2430	308	1	1001	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1280	-0-	1280	3710	230	1	1050	2	Y	-0-			-0-
DANIEL - STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160490	COMPL. DATE 10/06/1996	TOTAL DEPTH 6125	PERF. 4848	-		5770				
04	570 N	548	-0-	-22	-0-	37	1	511	2	Y	-0-			-0-
05	558 N	556	-0-	-2	-0-	39	1	517	2	Y	-0-			-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	611	-0-	611	611	149	1	462	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	503	-0-	503	1114	118	1	385	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	488	-0-	488	1602	87	1	401	2	Y	-0-			-0-
DANIEL-STATE 2		WELL #: 2		RRCID -> 160491	COMPL. DATE 10/05/1996	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4874	-		5941				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 1		RRCID -> 160610	COMPL. DATE 10/24/1996	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 5434	-		5704				
04	240 N	190	-0-	-50	-0-	12	1	178	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	12	1	164	2	Y	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	141	-0-	141	141	34	1	107	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	178	-0-	178	319	42	1	136	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	195	-0-	195	514	35	1	160	2	Y	-0-			-0-
MEADOWS-STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160611	COMPL. DATE 10/24/1996	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 4836	-		5903				
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-			-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	100	-0-	100	100	23	1	77	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	98	-0-	98	198	17	1	81	2	Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL-STATE 2		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 160853		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5116 - 5911				
04		660 N	567	-0-	-93	-0-	38 1	529 2	Y		-0-			-0-
05		770 N	770	-0-	-0-	-0-	54 1	716 2	Y		-0-			-0-
06		574 N	574	-0-	-0-	-0-	34 1	538 2	Y		2	2 8		-0-
07	DLQ	G-10	588	-0-	588	588	144 1	444 2	Y		-0-			-0-
08	DLQ	G-10	568	-0-	568	1156	133 1	435 2	Y		-0-			-0-
09	DLQ	G-10	568	-0-	568	1724	102 1	466 2	Y		-0-			-0-
		DANIEL, M. K.		WELL #: 6		RRCID -> 160866		COMPL. DATE 11/03/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5292 - 5813		
04		935 N	935	-0-	-0-	-0-	63 1	872 2	Y		-0-			-0-
05		947 N	947	-0-	-0-	-0-	66 1	881 2	Y		-0-			-0-
06		742 N	742	-0-	-0-	-0-	45 1	697 2	Y		-0-			-0-
07	DLQ	G-10	849	-0-	849	849	208 1	641 2	Y		-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1008	-0-	1008	1857	237 1	771 2	Y		-0-			-0-
09	DLQ	G-10	838	-0-	838	2695	151 1	687 2	Y		-0-			-0-
		DANIEL, M. K.		WELL #: 7		RRCID -> 160868		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5050 - 5894		
04		954 N	954	-0-	-0-	-0-	64 1	890 2	Y		-0-			-0-
05		923 N	923	-0-	-0-	-0-	65 1	858 2	Y		-0-			-0-
06		755 N	755	-0-	-0-	-0-	46 1	709 2	Y		-0-			-0-
07	DLQ	G-10	906	-0-	906	906	222 1	684 2	Y		-0-			-0-
08	DLQ	G-10	832	-0-	832	1738	195 1	637 2	Y		-0-			-0-
09	DLQ	G-10	907	-0-	907	2645	163 1	744 2	Y		-0-			-0-
		DANIEL - STATE 2		WELL #: 4		RRCID -> 161126		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4850 - 5779		
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
		DANIEL-STATE 2		WELL #: 5		RRCID -> 161128		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4844 - 5884		
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y		-0-			-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y		-0-			-0-
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	Y		-0-			-0-
07	DLQ	G-10	18	-0-	18	18	4 1	14 2	Y		-0-			-0-
08	DLQ	G-10	23	-0-	23	41	5 1	18 2	Y		-0-			-0-
09	DLQ	G-10	20	-0-	20	61	3 1	17 2	Y		-0-			-0-
		DANIEL, M. K.		WELL #: 8		RRCID -> 161129		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4826 - 5798		
04		330 N	272	-0-	-58	-0-	18 1	254 2	Y		-0-			-0-
05		527 N	271	-0-	-256	-0-	19 1	252 2	Y		-0-			-0-
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	20 1	313 2	Y		-0-			-0-
07	DLQ	G-10	380	-0-	380	380	93 1	287 2	Y		-0-			-0-
08	DLQ	G-10	687	-0-	687	1067	161 1	526 2	Y		-0-			-0-
09	DLQ	G-10	366	-0-	366	1433	66 1	300 2	Y		-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS-STATE 10		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
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
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 2		RRCID -> 161273		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4775		-		5646		
04	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	110	1	1521	2	Y	-0-					-0-
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	123	1	1628	2	Y	-0-					-0-
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	68	1	1059	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1682	-0-	1682	1682	412	1	1270	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1484	-0-	1484	3166	349	1	1135	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1667	-0-	1667	4833	300	1	1367	2	Y	-0-					-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 3		RRCID -> 161274		COMPL. DATE 01/12/1997		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4754		-		5767		
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	112	-0-	112	112	27	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	130	-0-	130	242	30	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	134	-0-	134	376	24	1	110	2	Y	-0-					-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 4		RRCID -> 161275		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 4619		-		5646		
04	180 N	120	-0-	-60	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	238	-0-	238	238	58	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	263	-0-	263	501	62	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	193	-0-	193	694	34	1	159	2	Y	-0-					-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 5		RRCID -> 161570		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5266		-		5783		
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	132	-0-	132	132	32	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	124	-0-	124	256	29	1	95	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	127	-0-	127	383	22	1	105	2	Y	-0-					-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 6		RRCID -> 161633		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5136		-		5704		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 12		RRCID -> 162040		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4686		-		5574		
04	570 N	43	-0-	-527	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	496 N	30	-0-	-466	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	21	-0-	21	21	5	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	31	-0-	31	52	7	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	48	-0-	48	100	8	1	40	2	Y	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 14		RRCID -> 162042		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5111		-		5769		
04	750 N	694	-0-	-56	-0-	46	1	648	2	Y	-0-					-0-
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	65	1	861	2	Y	-0-					-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	32	1	507	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	698	-0-	698	698	171	1	527	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	918	-0-	918	1616	216	1	702	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	829	-0-	829	2445	149	1	680	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS-STATE 12		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
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
		WELL #: 1	RRCID -> 162577	COMPL. DATE 01/18/1997	TOTAL DEPTH 5325	PERF. 4218	-	5005					
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8 1	123 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	8 1	105 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	26 1	83 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	124 N	87	-0-	-37	-0-	20 1	67 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	13 1	63 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 13	RRCID -> 163942	COMPL. DATE 07/12/1997	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5198	-	5812					
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	36 1	498 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	38 1	513 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	24 1	372 2	N	1	1 8	-0-	-0-	-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	101 1	312 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	121 1	396 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	94 1	429 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DANIEL-STATE 2		WELL #: 6	RRCID -> 163946	COMPL. DATE 07/13/1997	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5498	-	5934					
04	630 N	484	-0-	-146	-0-	32 1	452 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	42 1	560 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	20 1	312 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	95 1	296 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	589 N	398	-0-	-191	-0-	93 1	305 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	90 1	409 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 3	RRCID -> 164285	COMPL. DATE 08/03/1997	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5432	-	6068					
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	29 1	411 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	31 1	410 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	29 1	448 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	100 1	309 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	135 1	441 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	83 1	379 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 2	RRCID -> 164287	COMPL. DATE 08/01/1997	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5336	-	6010					
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	34 1	471 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	34 1	452 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11 1	177 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	49 1	153 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	164 1	533 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	82 1	374 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 1	RRCID -> 164288	COMPL. DATE 07/29/1997	TOTAL DEPTH 6320	PERF. 5223	-	6093					
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	41 1	566 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	52 1	694 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	29 1	462 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	167 1	515 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	195 1	636 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	137 1	625 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
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			
		WELL #: 10		RRCID -> 164559		COMPL. DATE 08/29/1997			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713					
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-	-0-				
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	N	-0-	-0-				
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	-0-				
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	-0-				
		DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 164779			COMPL. DATE 09/13/1997			TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153		
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-	-0-				
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-	-0-				
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-	-0-				
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	213	1	N	-0-	-0-				
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	195	1	N	-0-	-0-				
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	177	1	N	-0-	-0-				
		DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 164780			COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025		
04	510 N	459	-0-	-51	-0-	31	1	N	-0-	-0-				
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-	-0-				
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-	-0-				
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	125	1	N	-0-	-0-				
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	148	1	N	-0-	-0-				
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	145	1	N	-0-	-0-				
		DANIEL, M. K.		WELL #: 15		RRCID -> 165205			COMPL. DATE 09/25/1997			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979		
04	240 N	164	-0-	-76	-0-	11	1	N	-0-	-0-				
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-	-0-				
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-	-0-				
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-	-0-				
08	341 N	253	-0-	-88	-0-	59	1	N	-0-	-0-				
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	-0-				
		DANIEL, M. K. A		WELL #: 15		RRCID -> 165402			COMPL. DATE 09/20/1997			TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108		
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	-0-				
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	-0-				
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	-0-				
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-	-0-				
*08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-	-0-				
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-	-0-				
		DANIEL, M. K.		WELL #: 9		RRCID -> 165884			COMPL. DATE 08/27/1997			TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375		
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-	-0-				
05	372 N	357	-0-	-15	-0-	25	1	N	-0-	-0-				
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-	-0-				
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-	-0-				
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	107	1	N	-0-	-0-				
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-	-0-				
		DANIEL, M. K.		WELL #: 24		RRCID -> 166177			COMPL. DATE 11/27/1997			TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174		
04	420 N	347	-0-	-73	-0-	23	1	N	-0-	-0-				
05	372 N	333	-0-	-39	-0-	23	1	N	-0-	-0-				
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-	-0-				
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	112	1	N	-0-	-0-				
*08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-	-0-				
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-	-0-				

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192										
DANIEL, M. K.		WELL #: 22		RRCID -> 166554		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	420 N	287	-0-	-133	-0-	19	1	268	2	N	-0-	-0-
05	341 N	296	-0-	-45	-0-	20	1	276	2	N	-0-	-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	N	1	-0-
						1	9				1 8	
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	77	1	240	2	N	-0-	-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	76	1	247	2	N	-0-	-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	53	1	245	2	N	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 1101		RRCID -> 166557		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 26		RRCID -> 166561		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	112	1	365	2	N	-0-	-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	68	1	311	2	N	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 1172		RRCID -> 166706		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744				
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	359	2	N	-0-	-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	369	2	N	-0-	-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	N	2	-0-
						2	9				2 8	
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	77	1	241	2	N	-0-	-0-
*08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	125	1	409	2	N	-0-	-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	81	1	370	2	N	2	-0-
						2	9				2 8	

DANIEL, M. K. A		WELL #: 9		RRCID -> 167019		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153				
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	71	1	990	2	N	-0-	-0-
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	82	1	1083	2	N	-0-	-0-
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	51	1	801	2	N	-0-	-0-
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	211	1	651	2	N	-0-	-0-
*08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	165	1	537	2	N	-0-	-0-
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	190	1	869	2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 168126		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102				
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	N	-0-	198
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	N	-0-	198
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	N	-0-	198
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	67	1	209	2	N	-0-	198
*08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	71	1	233	2	N	-0-	198
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	49	1	224	2	N	-0-	198

 SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
 DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	N	-0-			-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	300	2	N	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	-0-			-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	29	1	91	2	N	-0-			-0-
08	310 N	128	-0-	-182	-0-	30	1	98	2	N	-0-			-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	85	1	391	2	N	-0-			-0-

 DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

04	150 N	140	-0-	-10	-0-	9	1	131	2	N	-0-			-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	2	N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	1	1 8		-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	44	1	136	2	N	-0-			-0-
*08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	42	1	138	2	N	-0-			-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	26	1	123	2	N	-0-			-0-

 MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	47	1	657	2	N	-0-			-0-
05	744 N	631	-0-	-113	-0-	44	1	587	2	N	-0-			-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	2	N	-0-			-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	139	1	429	2	N	-0-			-0-
08	620 N	569	-0-	-51	-0-	134	1	435	2	N	-0-			-0-
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	93	1	426	2	N	-0-			-0-

 MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	37	1	517	2	N	-0-			-0-
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	45	1	603	2	N	-0-			-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	N	-0-			-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	132	1	408	2	N	-0-			-0-
*08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	145	1	470	2	N	-0-			-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	93	1	423	2	N	-0-			-0-

 DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

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

 MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

04	780 N	712	-0-	-68	-0-	48	1	664	2	N	-0-			-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	51	1	674	2	N	-0-			-0-
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	43	1	668	2	N	-0-			-0-
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	195	1	603	2	N	-0-			-0-
*08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	187	1	609	2	N	-0-			-0-
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	136	1	620	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. "A"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
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
		WELL #: 7	RRCID -> 169922	COMPL. DATE 08/12/1998	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4915	-	5243					
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	53 1	738 2	N	-0-				-0-
05	775 N	695	-0-	-80	-0-	49 1	646 2	N	-0-				-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	29 1	452 2	N	-0-				-0-
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	207 1	641 2	N	-0-				-0-
*08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	196 1	637 2	N	-0-				-0-
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	131 1	596 2	N	-0-				-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 18	RRCID -> 169923	COMPL. DATE 08/17/1998	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4762	-	5468					
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	31 1	441 2	N	-0-				-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	36 1	482 2	N	-0-				-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	20 1	312 2	N	-0-				-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	91 1	283 2	N	-0-				-0-
08	496 N	391	-0-	-105	-0-	92 1	299 2	N	-0-				-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	46 1	214 2	N	-0-				-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 25	RRCID -> 169924	COMPL. DATE 08/20/1998	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4924	-	4939					
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	26 1	368 2	N	-0-				-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	27 1	363 2	N	-0-				-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	17 1	263 2	N	-0-				-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	103 1	320 2	N	-0-				-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	119 1	388 2	N	-0-				-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	60 1	275 2	N	-0-				-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 16	RRCID -> 169926	COMPL. DATE 08/08/1998	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4947	-	5236					
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	68 1	941 2	N	-0-				-0-
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	58 1	774 2	N	-0-				-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	36 1	570 2	N	-0-				-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	137 1	423 2	N	-0-				-0-
*08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	220 1	715 2	N	-0-				-0-
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	191 1	869 2	N	-0-				-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 27	RRCID -> 169927	COMPL. DATE 08/20/1998	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4297	-	4733					
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13 1	187 2	N	-0-				-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	11 1	153 2	N	-0-				-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8 1	127 2	N	-0-				-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	44 1	137 2	N	-0-				-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	55 1	182 2	N	-0-				-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	28 1	131 2	N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 8	RRCID -> 170647	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4648	-	5309					
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	28 1	396 2	N	-0-				-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	30 1	406 2	N	-0-				-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	21 1	327 2	N	-0-				-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	120 1	370 2	N	-0-				-0-
*08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	139 1	451 2	N	-0-				-0-
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	79 1	363 2	N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 19	RRCID -> 170648	COMPL. DATE 08/27/1998	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4808	-	5373					
04	480 N	436	-0-	-44	-0-	29 1	407 2	N	-0-				-0-
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	30 1	400 2	N	-0-				-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	23 1	366 2	N	-0-				-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	123 1	381 2	N	-0-				-0-
*08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	126 1	412 2	N	-0-				-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	86 1	394 2	N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
 MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	360 N	327	-0-	-33	-0-	22 1	305 2	N	-0-	-0-		
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	31 1	421 2	N	-0-	-0-		
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	29 1	454 2	N	-0-	-0-		
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	85 1	265 2	N	-0-	-0-		
08	465 N	278	-0-	-187	-0-	65 1	213 2	N	-0-	-0-		
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	98 1	447 2	N	-0-	-0-		

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

04	60 N	48	-0-	-12	-0-	3 1	45 2	N	-0-	-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	3 1	46 2	N	-0-	-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	N	-0-	-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	15 1	48 2	N	-0-	-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	14 1	48 2	N	-0-	-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	9 1	44 2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

04	270 N	240	-0-	-30	-0-	16 1	224 2	N	-0-	-0-
05	279 N	206	-0-	-73	-0-	14 1	192 2	N	-0-	-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12 1	197 2	N	-0-	-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	67 1	210 2	N	-0-	-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	60 1	197 2	N	-0-	-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	41 1	187 2	N	-0-	-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

04	330 N	271	-0-	-59	-0-	18 1	253 2	N	-0-	-0-
05	279 N	246	-0-	-33	-0-	17 1	229 2	N	-0-	-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	14 1	227 2	N	-0-	-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	77 1	240 2	N	-0-	-0-
*08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	73 1	239 2	N	-0-	-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	41 1	190 2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	73 1	1006 2	N	-0-	-0-
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	74 1	981 2	N	-0-	-0-
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	41 1	640 2	N	-0-	-0-
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	253 1	780 2	N	-0-	-0-
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	277 1	900 2	N	-0-	-0-
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	203 1	926 2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

04	690 N	673	-0-	-17	-0-	45 1	628 2	N	-0-	-0-
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	64 1	844 2	N	-0-	-0-
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	46 1	713 2	N	2	2 8
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	138 1	426 2	N	-0-	-0-
08	713 N	635	-0-	-78	-0-	149 1	486 2	N	-0-	-0-
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	143 1	652 2	N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
		WELL #: 1104		RRCID -> 177153		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402					
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
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	8	1	117	2	N	-0-	-0-	-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	N	-0-	-0-	-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-	-0-	-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	32	1	102	2	N	-0-	-0-	-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	21	1	70	2	N	-0-	-0-	-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177345		COMPL. DATE 04/29/2000			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412					
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	495	2	N	-0-	-0-	-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	N	-0-	-0-	-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	2	N	-0-	-0-	-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	76	1	234	2	N	-0-	-0-	-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	124	1	405	2	N	-0-	-0-	-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	87	1	399	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 29		RRCID -> 177475		COMPL. DATE 04/21/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330					
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	14	1	207	2	N	-0-	-0-	-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	15	1	201	2	N	-0-	-0-	-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	N	-0-	-0-	-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	49	1	152	2	N	-0-	-0-	-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	54	1	179	2	N	-0-	-0-	-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	37	1	169	2	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 1174		RRCID -> 177476		COMPL. DATE 05/12/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918					
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	61	1	842	2	N	-0-	-0-	-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	57	1	758	2	N	-0-	-0-	-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	46	1	712	2	N	-0-	-0-	-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	192	1	594	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	203	1	662	2	N	-0-	-0-	-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	152	1	691	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 30		RRCID -> 179023		COMPL. DATE 09/10/2000			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346					
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	48	1	669	2	N	-0-	-0-	-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	42	1	555	2	N	-0-	-0-	-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	N	-0-	-0-	-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	76	1	237	2	N	-0-	-0-	-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	111	1	361	2	N	-0-	-0-	-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	111	1	508	2	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 1175		RRCID -> 179294		COMPL. DATE 09/26/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226					
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	N	-0-	-0-	-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	19	1	259	2	N	-0-	-0-	-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	N	-0-	-0-	-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	87	1	268	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	77	1	251	2	N	-0-	-0-	-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	45	1	208	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL STATE "2"		WELL #: 7		RRCID -> 179614		COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724					
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	46	1	635	2	N	-0-	-0-	-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	41	1	543	2	N	-0-	-0-	-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	514	2	N	-0-	-0-	-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	145	1	448	2	N	-0-	-0-	-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	151	1	493	2	N	-0-	-0-	-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	125	1	569	2	N	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192												
DANIEL, M. K.		WELL #: 34		RRCID -> 181049		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4370 - 5038				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	16 1	231 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	341 N	251	-0-	-90	-0-	17 1	234 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	16 1	258 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	59 1	184 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	74 1	240 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	49 1	227 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 1105		RRCID -> 181815		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4590 - 5648				
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	9 1	128 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10 1	132 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8 1	132 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	37 1	123 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	26 1	123 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL STATE 2		WELL #: 8		RRCID -> 181818		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4778 - 5792				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	37 1	116 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M.K. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 181924		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4820 - 5016				
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	4 1	55 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	4 1	53 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	15 1	48 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	15 1	50 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11 1	51 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL - STATE "2"		WELL #: 10		RRCID -> 182559		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5168 - 6288				
04	600 N	377	-0-	-223	-0-	25 1	352 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	558 N	395	-0-	-163	-0-	27 1	368 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	45 1	708 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	149 1	460 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	195 1	633 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	133 1	609 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 33		RRCID -> 182815		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4726 - 5615				
04	360 N	295	-0-	-65	-0-	20 1	275 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	22 1	301 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	19 1	308 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	83 1	259 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	81 1	265 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	59 1	270 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 182998		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 6527		PERF. 5711 - 6372				
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	2 1	36 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	23 1	78 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7 1	36 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192													
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 182999		COMPL. DATE 05/19/2001			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	53	1	733	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	52	1	692	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	572	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	191	1	592	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	744	N	701	-0-	-43	-0-	165	1	536	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	112	1	514	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 24		RRCID -> 183065		COMPL. DATE 03/13/2001			TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429						
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	391	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	89	1	276	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	81	1	265	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	56	1	259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 1176		RRCID -> 183915		COMPL. DATE 06/04/2001			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214						
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	47	1	648	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	45	1	607	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	36	1	559	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	158	1	487	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	169	1	552	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	105	1	482	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 27		RRCID -> 184407		COMPL. DATE 04/11/2001			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 32		RRCID -> 184776		COMPL. DATE 06/26/2001			TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094						
04	600	N	528	-0-	-72	-0-	35	1	493	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	35	1	475	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	142	1	439	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	138	1	450	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	101	1	463	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 39		RRCID -> 184777		COMPL. DATE 07/24/2001			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927						
04	540	N	491	-0-	-49	-0-	33	1	458	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	33	1	443	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	93	1	288	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	127	1	412	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	88	1	402	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 31		RRCID -> 184932		COMPL. DATE 07/24/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
		WELL #: 1106	RRCID -> 185983	COMPL. DATE 10/09/2001	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4468	-		5025			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	660 N	645	-0-	-15	-0-	43 1	602 2	N	-0-			-0-
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	47 1	622 2	N	-0-			-0-
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	34 1	530 2	N	-0-			-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	159 1	491 2	N	-0-			-0-
08	682 N	538	-0-	-144	-0-	126 1	412 2	N	-0-			-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	108 1	496 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 35	RRCID -> 187713	COMPL. DATE 01/11/2002	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4820	-		5494			
04	780 N	680	-0-	-100	-0-	46 1	634 2	N	-0-			-0-
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	60 1	801 2	N	-0-			-0-
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	47 1	737 2	N	-0-			-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	149 1	459 2	N	-0-			-0-
08	837 N	637	-0-	-200	-0-	150 1	487 2	N	-0-			-0-
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	116 1	528 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 36	RRCID -> 187714	COMPL. DATE 01/13/2002	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4592	-		5494			
04	210 N	1	-0-	-209	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	22 1	295 2	N	-0-			-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12 1	190 2	N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 2	N	-0-			-0-
08	279 N	9	-0-	-270	-0-	2 1	7 2	N	-0-			-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	72 1	327 2	N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 1173	RRCID -> 189039	COMPL. DATE 02/21/2002	TOTAL DEPTH 5275	PERF. 4578	-		5040			
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	26 1	370 2	N	-0-			-0-
05	434 N	385	-0-	-49	-0-	27 1	358 2	N	-0-			-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	27 1	431 2	N	-0-			-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	147 1	453 2	N	-0-			-0-
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	133 1	432 2	N	-0-			-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	97 1	443 2	N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 1182R	RRCID -> 191348	COMPL. DATE 07/13/2002	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4848	-		4877			
04	480 N	449	-0-	-31	-0-	30 1	419 2	N	-0-			-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	32 1	427 2	N	-0-			-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	28 1	437 2	N	-0-			-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	124 1	383 2	N	-0-			-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	118 1	383 2	N	-0-			-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	87 1	396 2	N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 1177	RRCID -> 193488	COMPL. DATE 01/23/2003	TOTAL DEPTH 5975	PERF. 4753	-		5637			
04	180 N	149	-0-	-31	-0-	10 1	139 2	N	-0-			-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	10 1	136 2	N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9 1	154 2	N	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	36 1	111 2	N	-0-			-0-
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	34 1	110 2	N	-0-			-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	25 1	117 2	N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 1107	RRCID -> 197265	COMPL. DATE 09/24/2003	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4736	-		5345			
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	7 1	105 2	N	-0-			-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	7 1	106 2	N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 2	N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	30 1	94 2	N	-0-			-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	24 1	78 2	N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	18 1	86 2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192													
DANIEL-STATE 2		WELL #: 11		RRCID -> 211763		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-		55 1	761 2	N		-0-				-0-
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-		52 1	687 2	N		-0-				-0-
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-		34 1	530 2	N		-0-				-0-
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-		130 1	403 2	N		-0-				-0-
08	744 N	453	-0-	-291	-0-		106 1	347 2	N		-0-				-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-		81 1	369 2	N		-0-				-0-

DANIEL-STATE "2"		WELL #: 9		RRCID -> 221145		COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-

MEADOWS		WELL #: 1108		RRCID -> 222228		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718						
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-		39 1	537 2	N		-0-				-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-		40 1	534 2	N		-0-				-0-
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-		29 1	449 2	N		-0-				-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-		152 1	471 2	N		-0-				-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-		130 1	421 2	N		-0-				-0-
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-		112 1	513 2	N		-0-				-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 9		RRCID -> 232693		COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475						
04	90 N	189	-0-	99	-0-		12 1	177 2	N		-0-				-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-		8 1	111 2	N		-0-				-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-		3 1	58 2	N		-0-				-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-		11 1	37 2	N		-0-				-0-
08	93 N	56	-0-	-37	-0-		13 1	43 2	N		-0-				-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-		9 1	42 2	N		-0-				-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 7		RRCID -> 232712		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509						
04	450 N	575	-0-	125	-0-		38 1	537 2	N		-0-				-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-		41 1	544 2	N		-0-				-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-		31 1	485 2	N		-0-				-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-		130 1	401 2	N		-0-				-0-
08	527 N	515	-0-	-12	-0-		121 1	394 2	N		-0-				-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-		75 1	346 2	N		-0-				-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 8		RRCID -> 232713		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488						
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-		16 1	222 2	N		-0-				-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-		24 1	321 2	N		-0-				-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-		19 1	294 2	N		-0-				-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-		57 1	176 2	N		-0-				-0-
08	217 N	187	-0-	-30	-0-		44 1	143 2	N		-0-				-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-		27 1	124 2	N		-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192								
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 258489		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	45 1	628 2	N	-0-	188
05	682 N	601	-0-	-81	-0-	42 1	559 2	N	-0-	188
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	24 1	381 2	N	4	4 8 188
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	254 1	782 2	N	7	7 8 188
*08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	206 1	669 2	N	-0-	188
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	133 1	609 2	N	6	6 8 188
						7 9				

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544								
BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 2		RRCID -> 169573		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924		
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-	-0-
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2		N	-0-	-0-
06	270 N	195	-0-	-75	-0-	195 2		N	-0-	-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-	-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-	-0-

BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 1		RRCID -> 169579		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948		
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-	-0-
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-	-0-
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-	-0-
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-	-0-
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	-0-
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 2		RRCID -> 169581		COMPL. DATE 06/28/1998		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890		
04	1110 N	1087	-0-	-23	-0-	1087 2		N	-0-	-0-
05	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1037 2		N	-0-	-0-
06	1110 N	488	-0-	-622	-0-	488 2		N	-0-	-0-
07	1116 N	894	-0-	-222	-0-	894 2		N	-0-	-0-
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-	-0-
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 1		RRCID -> 169721		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778		
04	720 N	590	-0-	-130	-0-	590 2		N	-0-	-0-
05	620 N	593	-0-	-27	-0-	593 2		N	-0-	-0-
06	570 N	418	-0-	-152	-0-	418 2		N	-0-	-0-
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-	-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 1		RRCID -> 169722		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006		
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-	-0-
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-	-0-
06	600 N	435	-0-	-165	-0-	435 2		N	-0-	-0-
07	620 N	265	-0-	-355	-0-	265 2		N	-0-	-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	-0-
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 2		RRCID -> 169723		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-	
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-	-0-	
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-	-0-	
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-	-0-	
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-	
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 3		RRCID -> 169724		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000			
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-	-0-	
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-	-0-	
06	600 N	520	-0-	-80	-0-	520 2		N	-0-	-0-	
07	682 N	627	-0-	-55	-0-	627 2		N	-0-	-0-	
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-	-0-	
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-	-0-	

BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 3		RRCID -> 169725		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969			
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-	-0-	
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-	-0-	
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-	-0-	
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-	-0-	
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-	
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 3		RRCID -> 171141		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280			
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 2		N	-0-	-0-	
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2		N	-0-	-0-	
06	240 N	135	-0-	-105	-0-	135 2		N	-0-	-0-	
07	248 N	154	-0-	-94	-0-	154 2		N	-0-	-0-	
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-	
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 4		RRCID -> 171293		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972			
04	930 N	833	-0-	-97	-0-	833 2		N	-0-	-0-	
05	930 N	831	-0-	-99	-0-	831 2		N	-0-	-0-	
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-	-0-	
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-	-0-	
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-	-0-	
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K. "109"		WELL #: 3		RRCID -> 171429		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195			
04	210 N	154	-0-	-56	-0-	154 2		N	-0-	-0-	
05	217 N	175	-0-	-42	-0-	175 2		N	-0-	-0-	
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-	-0-	
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-	-0-	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K. "109"		WELL #: 4		RRCID -> 171430		COMPL. DATE 11/15/1998		TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275			
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-	-0-	
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-	-0-	
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2		N	-0-	-0-	
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		N	-0-	-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-	-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		5	RRCID -> 171456	COMPL. DATE 11/24/1998	TOTAL DEPTH 5615	PERF. 4140	- 4843		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	450 N	250	-0-	-200	-0-	250 2		N	-0-	-0-	
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-	-0-	
06	330 N	274	-0-	-56	-0-	274 2		N	-0-	-0-	
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-	-0-	
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-	
09	270 N	226	-0-	-44	-0-	226 2		N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		2	RRCID -> 171457	COMPL. DATE 11/19/1998	TOTAL DEPTH 5711	PERF. 4409	- 4835		
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-	-0-	
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 2		N	-0-	-0-	
06	330 N	153	-0-	-177	-0-	153 2		N	-0-	-0-	
07	403 N	199	-0-	-204	-0-	199 2		N	-0-	-0-	
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-	
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		3	RRCID -> 171458	COMPL. DATE 10/21/1998	TOTAL DEPTH 6215	PERF. 5121	- 5939		
04	660 N	557	-0-	-103	-0-	557 2		N	-0-	-0-	
05	620 N	561	-0-	-59	-0-	561 2		N	-0-	-0-	
06	540 N	349	-0-	-191	-0-	349 2		N	-0-	-0-	
07	589 N	562	-0-	-27	-0-	562 2		N	-0-	-0-	
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	-0-	
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		6	RRCID -> 171459	COMPL. DATE 12/04/1998	TOTAL DEPTH 5624	PERF. 4790	- 4803		
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	124 2		N	-0-	-0-	
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-	-0-	
06	120 N	69	-0-	-51	-0-	69 2		N	-0-	-0-	
07	124 N	56	-0-	-68	-0-	56 2		N	-0-	-0-	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-	-0-	

BLACK, HALLIE "9"		WELL #:		1	RRCID -> 171471	COMPL. DATE 01/29/1999	TOTAL DEPTH 6216	PERF. 5118	- 5596		
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-	-0-	
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-	-0-	
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-	-0-	
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-	-0-	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:		6	RRCID -> 171472	COMPL. DATE 10/26/1998	TOTAL DEPTH 6225	PERF. 4851	- 5887		
04	1110 N	1022	-0-	-88	-0-	1022 2		N	-0-	-0-	
05	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	1065 2		N	-0-	-0-	
06	930 N	698	-0-	-232	-0-	698 2		N	-0-	-0-	
07	1054 N	809	-0-	-245	-0-	809 2		N	-0-	-0-	
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-	-0-	
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:		8	RRCID -> 171474	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH 5605	PERF. 4868	- 4878		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-	-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-	-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
BLACK, HALLIE "9"		WELL #: 3		RRCID -> 173556		COMPL. DATE 04/17/1999		TOTAL DEPTH 5815		PERF. 5490 - 5500		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			-0-
05	558 N	349	-0-	-209	-0-	349 2		N	-0-			-0-
06	510 N	269	-0-	-241	-0-	269 2		N	-0-			-0-
07	496 N	415	-0-	-81	-0-	415 2		N	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 174167		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 6145		PERF. 5200 - 5623		
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 2		N	-0-			123
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			123
06	210 N	134	-0-	-76	-0-	134 2		N	-0-			123
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			123
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			123
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			123

M. K. DANIEL 111A		WELL #: 2		RRCID -> 174866		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 6128		PERF. 5248 - 5426		
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-			-0-
05	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1019 2		N	-0-			-0-
06	870 N	662	-0-	-208	-0-	662 2		N	-0-			-0-
07	1085 N	479	-0-	-606	-0-	479 2		N	-0-			-0-
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 5		RRCID -> 175780		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 6003		PERF. 4787 - 5382		
04	480 N	410	-0-	-70	-0-	410 2		N	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			-0-
06	390 N	257	-0-	-133	-0-	257 2		N	-0-			-0-
07	434 N	394	-0-	-40	-0-	394 2		N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 6		RRCID -> 177892		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 6018		PERF. 4830 - 5556		
04	360 N	299	-0-	-61	-0-	299 2		N	-0-			-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			-0-
06	300 N	208	-0-	-92	-0-	208 2		N	-0-			-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 7		RRCID -> 179954		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5167 - 5882		
04	570 N	568	-0-	-2	-0-	568 2		N	-0-			-0-
05	558 N	538	-0-	-20	-0-	538 2		N	-0-			-0-
06	540 N	341	-0-	-199	-0-	341 2		N	-0-			-0-
07	589 N	240	-0-	-349	-0-	240 2		N	-0-			-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 5		RRCID -> 179955		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 6202		PERF. 4628 - 5693		
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2		N	-0-			-0-
07	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 2		N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3A"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
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
WELL #: 6		RRCID -> 179956	COMPL. DATE 03/03/2001	TOTAL DEPTH 6225	PERF. 4628	-	4986		
04	240 N	103	-0-	-137	-0-	103 2	N	-0-	-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-	-0-
06	180 N	113	-0-	-67	-0-	113 2	N	-0-	-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 3	RRCID -> 179961	COMPL. DATE 09/22/2000	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 4881	-	6040	
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2	N	-0-	-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2	N	-0-	-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-	-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 4	RRCID -> 180061	COMPL. DATE 11/16/2000	TOTAL DEPTH 6190	PERF. 5178	-	5540	
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-	-0-
05	124 N	55	-0-	-69	-0-	55 2	N	-0-	-0-
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10 2	N	-0-	-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-
09	10 N	1	-0-	-9	-0-	1 2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 5	RRCID -> 180062	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH 6225	PERF. 5206	-	5542	
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-	-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2	N	-0-	-0-
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 2	N	-0-	-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2	N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #: 7	RRCID -> 180819	COMPL. DATE 03/03/2001	TOTAL DEPTH 6221	PERF. 5092	-	5248	
04	300 N	253	-0-	-47	-0-	253 2	N	-0-	-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-	-0-
06	240 N	169	-0-	-71	-0-	169 2	N	-0-	-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-	-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-	-0-
DANIELS, M. K. III A		WELL #: 4	RRCID -> 181359	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5150	-	5616	
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-	-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-	-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-	-0-
07	186 N	129	-0-	-57	-0-	129 2	N	-0-	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 8	RRCID -> 181360	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5141	-	5605	
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-	-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-	-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-	-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. M. K. DANIEL IIIA		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
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
WELL #: 7		RRCID -> 181363		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6025 PERF. 5122 - 5896	
04	360 N	233	-0-	-127	-0-	233 2	N	-0-			-0-
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2	N	-0-			-0-
06	210 N	142	-0-	-68	-0-	142 2	N	-0-			-0-
07	248 N	181	-0-	-67	-0-	181 2	N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-			-0-
DANIELS, M. K. 112A		WELL #: 10		RRCID -> 181590		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH		6032 PERF. 5090 - 5642	
04	240 N	185	-0-	-55	-0-	185 2	N	-0-			-0-
05	186 N	98	-0-	-88	-0-	98 2	N	-0-			-0-
06	180 N	65	-0-	-115	-0-	65 2	N	-0-			-0-
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2	N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "109"		WELL #: 6		RRCID -> 181891		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH		6025 PERF. 4664 - 5408	
04	1110 N	1000	-0-	-110	-0-	1000 2	N	-0-			-0-
05	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	1000 2	N	-0-			-0-
06	930 N	820	-0-	-110	-0-	820 2	N	-0-			-0-
07	1023 N	928	-0-	-95	-0-	928 2	N	-0-			-0-
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-			-0-
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 6		RRCID -> 181939		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH		6010 PERF. 5168 - 5490	
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 2	N	-0-			-0-
05	93 N	18	-0-	-75	-0-	18 2	N	-0-			-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2	N	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 701		RRCID -> 182709		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH		6016 PERF. 4776 - 5816	
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-			-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE 3		WELL #: 5		RRCID -> 182710		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH		6040 PERF. 4974 - 5890	
04	300 N	268	-0-	-32	-0-	268 2	N	-0-			-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-			-0-
06	240 N	192	-0-	-48	-0-	192 2	N	-0-			-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-			-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 702		RRCID -> 182712		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH		6050 PERF. 5154 - 5882	
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-			-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2	N	-0-			-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2	N	-0-			-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2	N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
		WELL #: 704		RRCID -> 183015		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 6085		PERF. 4720 - 5624	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04	450 N	396	-0-	-54	-0-	396	2	N	-0-	-0-	-0-
05	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2	N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	296	-0-	-64	-0-	296	2	N	-0-	-0-	-0-
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2	N	-0-	-0-	-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 705		RRCID -> 183585		COMPL. DATE 05/21/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4544 - 5700	
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2	N	-0-	-0-	-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-

BLACK, HALLIE 3		WELL #: 4		RRCID -> 183934		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5232 - 5968	
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 602		RRCID -> 183937		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 4734 - 5756	
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-	-0-	-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-	-0-	-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	155	-0-	-124	-0-	155	2	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	63	-0-	-117	-0-	63	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. 112A		WELL #: 9A		RRCID -> 184788		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 5192 - 6020	
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2	N	-0-	-0-	-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-	-0-	-0-
06	330 N	235	-0-	-95	-0-	235	2	N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	225	-0-	-147	-0-	225	2	N	-0-	-0-	-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 601		RRCID -> 184934		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 6061		PERF. 4776 - 5824	
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2	N	-0-	-0-	-0-
06	300 N	237	-0-	-63	-0-	237	2	N	-0-	-0-	-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. 109		WELL #: 7		RRCID -> 185010		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 6065		PERF. 5080 - 5788	
04	150 N	85	-0-	-65	-0-	85	2	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2	N	-0-	-0-	-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2	N	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DANIEL, M. K. 110		WELL #: 8		RRCID -> 185014		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 5261		PERF. 4440 - 5062	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-	-0-
05		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-	-0-
06		750 N	539	-0-	-211	-0-	539 2		N	-0-	-0-
07		1085 N	503	-0-	-582	-0-	503 2		N	-0-	-0-
08		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-	-0-
09		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 706		RRCID -> 185015		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 6084		PERF. 4590 - 5666	
04		510 N	240	-0-	-270	-0-	240 2		N	-0-	-0-
05		527 N	244	-0-	-283	-0-	244 2		N	-0-	-0-
06		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-	-0-
07		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-	-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
09		450 N	293	-0-	-157	-0-	293 2		N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 703		RRCID -> 185017		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 4580 - 5894	
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-	-0-
05		279 N	233	-0-	-46	-0-	233 2		N	-0-	-0-
06		240 N	180	-0-	-60	-0-	180 2		N	-0-	-0-
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-	-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-	-0-

BLACK, HALLIE 108		WELL #: 5		RRCID -> 185018		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4187 - 4986	
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-	-0-
05		279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2		N	-0-	-0-
06		270 N	174	-0-	-96	-0-	174 2		N	-0-	-0-
07		310 N	235	-0-	-75	-0-	235 2		N	-0-	-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 609		RRCID -> 185993		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 4634 - 5806	
04		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-	-0-
05		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-	-0-
06		840 N	792	-0-	-48	-0-	792 2		N	-0-	-0-
07		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-	-0-
08		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-	-0-
09		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 610		RRCID -> 185994		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 5265 - 5672	
04		270 N	144	-0-	-126	-0-	144 2		N	-0-	-0-
05		279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2		N	-0-	-0-
06		270 N	221	-0-	-49	-0-	221 2		N	-0-	-0-
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-	-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-	-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 7		RRCID -> 185995		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 4835 - 5700	
04		390 N	367	-0-	-23	-0-	367 2		N	-0-	-0-
05		403 N	351	-0-	-52	-0-	351 2		N	-0-	-0-
06		360 N	327	-0-	-33	-0-	327 2		N	-0-	-0-
07		372 N	369	-0-	-3	-0-	369 2		N	-0-	-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 9		RRCID -> 225026		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5010 - 5957		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	450 N	327	-0-	-123	-0-	327 2		N	-0-			-0-
05	465 N	380	-0-	-85	-0-	380 2		N	-0-			-0-
06	390 N	287	-0-	-103	-0-	287 2		N	-0-			-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 8		RRCID -> 225149		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5008 - 5932		
04	780 N	306	-0-	-474	-0-	306 2		N	-0-			-0-
05	682 N	145	-0-	-537	-0-	145 2		N	-0-			-0-
06	540 N	73	-0-	-467	-0-	73 2		N	-0-			-0-
07	310 N	54	-0-	-256	-0-	54 2		N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 710		RRCID -> 243566		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4678 - 5660		
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 709		RRCID -> 243836		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4659 - 0		
04	810 N	806	-0-	-4	-0-	806 2		N	-0-			-0-
05	1116 N	498	-0-	-618	-0-	498 2		N	-0-			-0-
06	1050 N	466	-0-	-584	-0-	466 2		N	-0-			-0-
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-			-0-

HALLIE BLACK "3A"		WELL #: 12		RRCID -> 244944		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 6129		PERF. 4980 - 5708		
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-			-0-
05	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1023 2		N	-0-			-0-
06	900 N	826	-0-	-74	-0-	826 2		N	-0-			-0-
07	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	1004 2		N	-0-			-0-
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 711		RRCID -> 245148		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 4495 - 5605		
04	540 N	533	-0-	-7	-0-	533 2		N	-0-			-0-
05	558 N	371	-0-	-187	-0-	371 2		N	-0-			-0-
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-			-0-
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 712		RRCID -> 245149		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4694 - 5622		
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-
05	310 N	181	-0-	-129	-0-	181 2		N	-0-			-0-
06	300 N	165	-0-	-135	-0-	165 2		N	-0-			-0-
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 2		N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544											
DANIEL, M. K.		WELL #:		611	RRCID ->	247472	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	5497	PERF. 4762 -	5438			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-				-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-				-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-

BLACK, HALLIE "4A"		WELL #:		405	RRCID ->	247475	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	6095	PERF. 4888 -	5894			
04	990	N	874	-0-	-116	-0-	874	2		N	-0-				-0-
05	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2		N	-0-				-0-
06	960	N	454	-0-	-506	-0-	454	2		N	-0-				-0-
07	899	N	523	-0-	-376	-0-	523	2		N	-0-				-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-				-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-				-0-

BLACK, HALLIE "3B"		WELL #:		2	RRCID ->	247477	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4947 -	5976			
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2		N	-0-				-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-				-0-
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	2		N	-0-				-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-				-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-				-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-				-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #:		402	RRCID ->	247478	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	6132	PERF. 5050 -	5776			
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-				-0-
05	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	2		N	-0-				-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-				-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-				-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-				-0-
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2		N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		613	RRCID ->	248115	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6144	PERF. 4716 -	5624			
04	1230	N	894	-0-	-336	-0-	894	2		N	-0-				-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-				-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-				-0-
07	930	N	498	-0-	-432	-0-	498	2		N	-0-				-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-				-0-
09	720	N	456	-0-	-264	-0-	456	2		N	-0-				-0-

BLACK, HALLIE 4A		WELL #:		406	RRCID ->	248884	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	6103	PERF. 4934 -	5728			
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-				-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		N	-0-				-0-
06	1470	N	1347	-0-	-123	-0-	1347	2		N	-0-				-0-
07	1767	N	1575	-0-	-192	-0-	1575	2		N	-0-				-0-
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-				-0-
09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		708	RRCID ->	249914	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4570 -	5839			
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-				-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-				-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-				-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-				-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-				-0-
09	420	N	248	-0-	-172	-0-	248	2		N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. HALLIE BLACK 3A		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE						
		WELL #:	11	RRCID ->	250893	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	4803 -	5922
M	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	
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-			-0-	
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-			-0-	
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-			-0-	
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-			-0-	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-	
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 2	N	-0-			-0-	

HALLIE BLACK 4B		WELL #:	403	RRCID ->	251565	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5230 -	5955
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-			-0-	
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-			-0-	
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-			-0-	
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-			-0-	
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-			-0-	
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-			-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #:	707	RRCID ->	251644	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	4814 -	5659
04	330 N	211	-0-	-119	-0-	211 2	N	-0-			-0-	
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-			-0-	
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	189 2	N	-0-			-0-	
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-			-0-	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-	
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-			-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #:	713	RRCID ->	251656	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	4636 -	5813
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2	N	-0-			-0-	
05	1054 N	976	-0-	-78	-0-	976 2	N	-0-			-0-	
06	930 N	544	-0-	-386	-0-	544 2	N	-0-			-0-	
07	1271 N	720	-0-	-551	-0-	720 2	N	-0-			-0-	
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-		N	-0-			-0-	
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2	N	-0-			-0-	

HALLIE BLACK 4B		WELL #:	404	RRCID ->	251657	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	6049	PERF.	5000 -	5915
04	960 N	935	-0-	-25	-0-	935 2	N	-0-			-0-	
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	N	-0-			-0-	
06	870 N	825	-0-	-45	-0-	825 2	N	-0-			-0-	
07	961 N	936	-0-	-25	-0-	936 2	N	-0-			-0-	
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-			-0-	
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-			-0-	

M. K. DANIEL 111A		WELL #:	10	RRCID ->	251677	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	4754 -	5510
04	480 N	50	-0-	-430	-0-	50 2	N	-0-			-0-	
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-			-0-	
06	150 N	51	-0-	-99	-0-	51 2	N	-0-			-0-	
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-			-0-	
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			-0-	
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2	N	-0-			-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #:	612	RRCID ->	256034	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	4914 -	5858
04	330 N	121	-0-	-209	-0-	121 2	N	-0-			-0-	
05	217 N	58	-0-	-159	-0-	58 2	N	-0-			-0-	
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-			-0-	
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	83 2	N	-0-			-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-	
09	240 N	132	-0-	-108	-0-	132 2	N	-0-			-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
OXY USA INC.				630591										
MALONE "12"				WELL #: 1	RRCID -> 118864	COMPL. DATE 07/12/1985	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4231	- 5185					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MALONE				WELL #: 1	RRCID -> 201547	COMPL. DATE 12/18/2003	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 4771	- 4860					
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2				N	-0-			-0-
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2				N	-0-			-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2				N	-0-			-0-
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2				N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2				N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2				N	-0-			-0-

BUNGER "5"				WELL #: 2	RRCID -> 202985	COMPL. DATE 06/01/2004	TOTAL DEPTH 4516	PERF. 4083	- 4446					
04	1749 N	863	-0-	-886	-0-	863 2				Y	-0-			-0-
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2				Y	-0-			-0-
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2				Y	-0-			-0-
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2				Y	-0-			-0-
08	713 N	474	-0-	-239	-0-	474 2				Y	-0-			-0-
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2				Y	-0-			-0-

MALONE "13"				WELL #: 2	RRCID -> 203271	COMPL. DATE 06/21/2004	TOTAL DEPTH 5318	PERF. 4174	- 4184					
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 2				N	-0-			-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2				N	-0-			-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2				N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2				N	-0-			-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2				N	-0-			-0-
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	243 2				N	-0-			-0-

BUNGER "5"				WELL #: 3	RRCID -> 204705	COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 2755	- 4169					
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2				Y	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2				Y	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2				Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

BUNGER "5"				WELL #: 5	RRCID -> 209357	COMPL. DATE 04/26/2005	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3825	- 4125					
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2				Y	-0-			-0-
05	868 N	728	-0-	-140	-0-	728 2				Y	-0-			-0-
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2				Y	-0-			-0-
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2				Y	-0-			-0-
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2				Y	-0-			-0-
09	870 N	842	-0-	-28	-0-	842 2				Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
RED STAG OPERATING, LLC				697118										
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 160346	COMPL. DATE 07/15/1995	TOTAL DEPTH 5678	PERF. 5082	-	5138				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL 10				WELL #: 1	RRCID -> 160348	COMPL. DATE 07/01/1995	TOTAL DEPTH 6122	PERF. 5064	-	5096				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SILVER OIL & GAS INC.				781880										
TENNECO FEE				WELL #: 1	RRCID -> 113570	COMPL. DATE 09/01/1984	TOTAL DEPTH 16000	PERF. 4217	-	5664				
04	510 N	469	-0-	-41	-0-	469 3				N	-0-			-0-
05	527 N	480	-0-	-47	-0-	480 3				N	-0-			-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3				N	-0-			-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3				N	-0-			-0-
08	465 N	389	-0-	-76	-0-	389 3				N	-0-			-0-
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	469 3				N	-0-			-0-

TENNECO FEE				WELL #: 2	RRCID -> 116047	COMPL. DATE 01/18/1985	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4607	-	5544				
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3				N	-0-			-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3				N	-0-			-0-
06	420 N	383	-0-	-37	-0-	383 3				N	-0-			-0-
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	425 3				N	-0-			-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3				N	-0-			-0-
09	390 N	311	-0-	-79	-0-	311 3				N	-0-			-0-

MEADOWS "8"				WELL #: 1	RRCID -> 162619	COMPL. DATE 03/31/1997	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4632	-	5936				
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3				N	-0-			-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3				N	-0-			-0-
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	149 3				N	-0-			-0-
07	186 N	115	-0-	-71	-0-	115 3				N	-0-			-0-
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3				N	-0-			-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3				N	-0-			-0-

DANIEL				WELL #: 801	RRCID -> 171314	COMPL. DATE 12/07/1997	TOTAL DEPTH 6138	PERF. 4215	-	5788				
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3				N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3				N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3				N	-0-			-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3				N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3				N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3				N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
 DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
05	806 N	789	-0-	-17	-0-	789	3		N	-0-			-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			-0-
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
09	780 N	749	-0-	-31	-0-	749	3		N	-0-			-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
05	527 N	354	-0-	-173	-0-	354	3		N	-0-			-0-
06	420 N	306	-0-	-114	-0-	306	3		N	-0-			-0-
07	403 N	308	-0-	-95	-0-	308	3		N	-0-			-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
 DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3		N	-0-			-0-
07	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3		N	-0-			-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
WTG EXPLORATION				945220						
MITCHELL, MYRTLE				WELL #: 2	RRCID -> 176092	COMPL. DATE 02/02/2000	TOTAL DEPTH 6023	PERF. 5192	- 5555	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		330 N	309	-0-	-21	-0-	21 1	288 2	N	-0-
05		341 N	302	-0-	-39	-0-	21 1	281 2	N	-0-
06		300 N	260	-0-	-40	-0-	18 1	242 2	N	-0-
07		323 N	323	-0-	-0-	-0-	79 1	244 2	N	-0-
08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	83 1	268 2	N	-0-
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	55 1	250 2	N	-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)				84392 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 8	RRCID -> 193586	COMPL. DATE 06/01/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7352	- 10162	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 7	RRCID -> 193587	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7100	- 10019	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

RICHARDSON				WELL #: 1	RRCID -> 196315	COMPL. DATE 03/16/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7002	- 9717	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 9	RRCID -> 200402	COMPL. DATE 08/27/2003	TOTAL DEPTH 6621	PERF. 6621	- 9825	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 10	RRCID -> 205608	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 6761	PERF. 6962	- 11644	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RICHARDSON		WELL #: 2		RRCID -> 205641		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 206726		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 208095		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 208917		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT		WELL #: 4402		RRCID -> 212535		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 13T		RRCID -> 214352		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 226535		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	243038	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6681 - 6815	
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	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	244789	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 6785 - 8700	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UPP OPERATING, LLC				875310								
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		0061EH	RRCID ->	157235	COMPL. DATE	09/09/1995	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 7705 - 9859	
04	3120 X	2332	-0-	-788	-0-	2332	3		Y	-0-		-0-
05	2573 X	2013	-0-	-560	-0-	2013	3		Y	-0-		-0-
06	2280 X	2230	-0-	-50	-0-	2230	3		Y	-0-		-0-
07	2418 X	2054	-0-	-364	-0-	2054	3		Y	-0-		-0-
08	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3		Y	-0-		-0-
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-				Y	NO RPT		-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		072EH	RRCID ->	157925	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	10303	PERF. 7593 - 10303	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		0071HR	RRCID ->	157992	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	9768	PERF. 6996 - 9768	
04	3660 X	3568	-0-	-92	-0-	3568	3		Y	-0-		-0-
05	3782 X	3358	-0-	-424	-0-	3358	3		Y	-0-		-0-
06	3600 X	2810	-0-	-790	-0-	2810	3		Y	-0-		-0-
07	3689 X	3139	-0-	-550	-0-	3139	3		Y	-0-		-0-
08	3689 X	3360	-0-	-329	-0-	3360	3		Y	-0-		-0-
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-				Y	NO RPT		-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		0073EH	RRCID ->	159590	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 6939 - 9450	
04	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3		Y	-0-		-0-
05	3410 X	2331	-0-	-1079	-0-	2331	3		Y	-0-		-0-
06	3300 X	2977	-0-	-323	-0-	2977	3		Y	-0-		-0-
07	3410 X	1724	-0-	-1686	-0-	1724	3		Y	-0-		-0-
08	3317 X	2041	-0-	-1276	-0-	2041	3		Y	-0-		-0-
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-				Y	NO RPT		-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0541EH	RRCID ->	163552	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	10087	PERF. 6948 - 10087	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	9030 X	8285	-0-	-745	-0-	8285	3	Y	-0-		-0-	
05	9331 X	8564	-0-	-767	-0-	8564	3	Y	-0-		-0-	
06	8970 X	8001	-0-	-969	-0-	8001	3	Y	-0-		-0-	
07	8804 X	7811	-0-	-993	-0-	7811	3	Y	-0-		-0-	
08	8680 X	7879	-0-	-801	-0-	7879	3	Y	-0-		-0-	
09	8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-			Y	NO RPT		-0-	

FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #:		0542EH	RRCID ->	163994	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 6925 - 9177	
04	11160 X	9283	-0-	-1877	-0-	9283	3	Y	-0-		-0-	
05	11253 X	9553	-0-	-1700	-0-	9553	3	Y	-0-		-0-	
06	10410 X	8631	-0-	-1779	-0-	8631	3	Y	-0-		-0-	
07	10261 X	8042	-0-	-2219	-0-	8042	3	Y	-0-		-0-	
08	9982 X	8154	-0-	-1828	-0-	8154	3	Y	-0-		-0-	
09	9270 X	NO RPT	-0-	-9270	-0-			Y	NO RPT		-0-	

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0543E	RRCID ->	197032	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 6669 - 6688	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		62E	RRCID ->	200418	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 6686 - 8253	
04	2400 X	2256	-0-	-144	-0-	2256	3	N	-0-		-0-	
05	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3	N	-0-		-0-	
06	2280 X	2192	-0-	-88	-0-	2192	3	N	-0-		-0-	
07	2325 X	2164	-0-	-161	-0-	2164	3	N	-0-		-0-	
08	2325 X	2288	-0-	-37	-0-	2288	3	N	-0-		-0-	
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-			N	NO RPT		-0-	

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		65E	RRCID ->	203499	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 6824 - 6856	
04	1759 N	619	-0-	-1140	-0-	619	3	Y	-0-		-0-	
05	651 N	593	-0-	-58	-0-	593	3	Y	-0-		-0-	
06	630 N	438	-0-	-192	-0-	438	3	Y	-0-		-0-	
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	Y	-0-		-0-	
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	Y	-0-		-0-	
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		-0-	

FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #:		543E	RRCID ->	203971	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7052	PERF. 6630 - 6658	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		75E	RRCID ->	204208	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6662 - 6694	
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3	Y	-0-		-0-	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-		-0-	
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-		-0-	
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-		-0-	
09	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #: 0544E		RRCID -> 219942		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SOKOL (SAN MIGUEL)		84504 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA								
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459														
BOWMAN-RUSSELL		WELL #: 6		RRCID -> 167911		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SOMERSET		84560 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ATASCOSA								
ROBINSON, WINFRED JR.		721660														
ROBINSON, WINFRED		WELL #: 2		RRCID -> 127234		COMPL. DATE 10/01/1983		TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A								
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROBINSON, WINFRED		WELL #: 1		RRCID -> 192391		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615								
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SPAULDING (WILCOX SLICK)		84971 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #: 2		RRCID -> 198806		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730								
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	37	1	79	2	N	-0-					1
06	90 N	46	-0-	-44	-0-	14	1	32	2	N	-0-					1
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	7	1	16	2	N	-0-					1
08	124 N	37	-0-	-87	-0-	13	1	24	2	N	-0-					1
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #: 1		RRCID -> 198809		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SPINACH (ELAINE) 85188 300 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
 RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
 SPINACH (ELAINE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064649 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801

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

STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
 P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
 REAMS, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438

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

REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

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

STOREY (4470) 86357 304 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 VT STOREY, H. D. WELL #: 3 RRCID -> 050840 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560

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

STOREY (4900) 86357 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 VT STOREY, H. D. WELL #: 5 U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

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

STOREY (5150, GRABEN) 86357 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 VT STOREY, H. D. WELL #: 5 M RRCID -> 051901 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

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

STUART CITY (EDWARDS LIME)		86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
PXP MARTIN, ALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 000480		COMPL. DATE 02/02/1954		TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3000 N	1332	-0-	-1668	3707	1332	2	Y	-0-	-0-	
05	3100 N	1550	-0-	-1550	2157	1550	2	Y	-0-	-0-	
06	3000 N	953	-0-	-2047	110	953	2	Y	-0-	-0-	
07	1480 N	1370	-0-	-110	-0-	1370	2	Y	-0-	-0-	
08	1426 N	1405	-0-	-21	-0-	1405	2	Y	-0-	-0-	
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PETTY, O. S. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 000481		COMPL. DATE 04/18/1988		TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270			
04	3000 N	1695	-0-	-1305	646	1695	2	N	-0-	-0-	
05	1986 N	1340	-0-	-646	-0-	1340	2	N	-0-	-0-	
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-	-0-	
07	1302 N	1206	-0-	-96	-0-	1206	2	N	-0-	-0-	
08	1302 N	1154	-0-	-148	-0-	1154	2	N	-0-	-0-	
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT	-0-	

PXP PETTY, O. S. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 000482		COMPL. DATE 09/15/1954		TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225			
04	660 N	520	-0-	-140	-0-	209	1	N	-0-	-0-	
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	267	1	N	-0-	-0-	
06	570 N	562	-0-	-8	-0-	204	1	N	-0-	-0-	
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	98	1	N	-0-	-0-	
08	682 N	614	-0-	-68	-0-	133	1	N	-0-	-0-	
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT	-0-	

PXP PETTY, O. S. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 000483		COMPL. DATE 09/15/1954		TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224			
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	Y	-0-	-0-	
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	Y	-0-	-0-	
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	Y	-0-	-0-	
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	Y	-0-	-0-	
08	961 N	512	-0-	-449	-0-	512	2	Y	-0-	-0-	
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PXP MARTIN, ALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 000487		COMPL. DATE 10/18/1958		TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PXP PETTY, O.S.		WELL #: 1		RRCID -> 000488		COMPL. DATE 12/05/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 067607		COMPL. DATE 05/11/1977		TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610			
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-	-0-	
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-	-0-	
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	-0-	-0-	
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2	N	-0-	-0-	
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2	N	-0-	-0-	
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-	

STUART CITY (EDWARDS LIME)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
KRAUSE, A. L. ESTATE //CONT.// 499978												
WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2		N	-0-	-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-	-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	-0-
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-	-0-
08		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VT ALDERMAN, EZRA												
WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124												
04		150 N	29	-0-	-121	-0-	6	1	23	2	N	11
05		399 N	399	-0-	-0-	-0-	61	1	310	2	N	36
							28	9				
06		180 N	5	-0-	-175	-0-	5	2		N	-0-	17
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	40	1	191	2	N	17
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	74	1	332	2	N	17
09		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT	17

KILLAM 299												
WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206												
04		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-	-0-
05		496 N	412	-0-	-84	-0-	412	2		N	-0-	-0-
06		600 N	400	-0-	-200	-0-	400	2		N	-0-	-0-
07		558 N	361	-0-	-197	-0-	361	2		N	-0-	-0-
08		403 N	189	-0-	-214	-0-	189	2		N	-0-	-0-
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT	-0-

CRISP												
WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100												
04		390 N	347	-0-	-43	-0-	347	2		N	-0-	-0-
05		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-	-0-
06		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-	-0-
07		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-	-0-
08		651 N	518	-0-	-133	-0-	518	2		N	-0-	-0-
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT	-0-

PXP MARTIN												
WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758												
04		1710 X	1171	-0-	-539	-0-	1171	2		Y	-0-	-0-
05		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		Y	-0-	-0-
06		1890 X	1247	-0-	-643	-0-	1247	2		Y	-0-	-0-
07		1953 X	1575	-0-	-378	-0-	1575	2		Y	-0-	-0-
08		2449 X	2060	-0-	-389	-0-	2060	2		Y	-0-	-0-
09		2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-				Y	NO RPT	-0-

PXP HILL, JOE												
WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260												
04		1320 N	915	-0-	-405	-0-	367	1	548	2	N	-0-
05		1023 N	899	-0-	-124	-0-	292	1	607	2	N	-0-
06		900 N	884	-0-	-16	-0-	320	1	564	2	N	-0-
07		961 N	722	-0-	-239	-0-	132	1	590	2	N	-0-
08		899 N	622	-0-	-277	-0-	134	1	488	2	N	-0-
09		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT	-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 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
04		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
05		558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2		N	-0-			-0-
06		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-			-0-
07		1891 N	1045	-0-	-846	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
08		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
09		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477														
04		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
05		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
06		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
07		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
08		1209 N	556	-0-	-653	-0-	556	2		N	-0-			-0-
09		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004														
04		720 N	502	-0-	-218	-0-	502	2		Y	-0-			-0-
05		744 N	563	-0-	-181	-0-	563	2		Y	-0-			-0-
06		510 N	297	-0-	-213	-0-	297	2		Y	-0-			-0-
07		527 N	349	-0-	-178	-0-	349	2		Y	-0-			-0-
08		558 N	385	-0-	-173	-0-	385	2		Y	-0-			-0-
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT			-0-

VT ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061														
04		632 N	632	-0-	-0-	-0-	136	1	496	2	N	-0-		19
05		805 N	805	-0-	-0-	-0-	119	1	610	2	N	-0-		88
							76	9						
06		795 N	795	-0-	-0-	-0-	55	1	740	2	N	-0-	47 1	41
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	43	1	205	2	N	-0-		41
08		852 N	852	-0-	-0-	-0-	156	1	696	2	N	-0-		41
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT		41

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051														
04		870 N	786	-0-	-84	-0-	786	2		Y	-0-			-0-
05		899 N	784	-0-	-115	-0-	784	2		Y	-0-			-0-
06		870 N	777	-0-	-93	-0-	777	2		Y	-0-			-0-
07		806 N	776	-0-	-30	-0-	776	2		Y	-0-			-0-
08		775 N	702	-0-	-73	-0-	702	2		Y	-0-			-0-
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				Y	NO RPT			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915 GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198														
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
 STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

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

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
 APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

04	3000 X	2752	-0-	-248	-0-	2752	2		N	-0-			-0-
05	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2		N	-0-			-0-
06	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2		N	-0-			-0-
07	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2		N	-0-			-0-
08	3100 X	2472	-0-	-628	-0-	2472	2		N	-0-			-0-
*09	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2		N	-0-			-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

04	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2		N	-0-			-0-
05	3038 X	2069	-0-	-969	-0-	2069	2		N	-0-			-0-
06	2940 X	2371	-0-	-569	-0-	2371	2		N	-0-			-0-
07	3038 X	2179	-0-	-859	-0-	2179	2		N	-0-			-0-
08	3038 X	1189	-0-	-1849	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
09	2940 X	1979	-0-	-961	-0-	1979	2		N	-0-			-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

04	810 N	720	-0-	-90	-0-	720	2		N	-0-			-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
*09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

04	2531 N	1254	-0-	-1277	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		N	-0-			-0-
07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
08	1643 N	1556	-0-	-87	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
*09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		N	-0-			-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
07	620 N	486	-0-	-134	-0-	486	2		N	-0-			-0-
08	713 N	430	-0-	-283	-0-	430	2		N	-0-			-0-
*09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.// 86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SUTTON PRODUCING CORP.		//CONT.// 831283										
PRYOR		WELL #: 2		RRCID -> 143921		COMPL. DATE 01/13/1993			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		N	-0-			-0-
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2		N	-0-			-0-
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		N	-0-			-0-
07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		N	-0-			-0-
08	1612 N	596	-0-	-1016	-0-	596 2		N	-0-			-0-
09	1560 N	858	-0-	-702	-0-	858 2		N	-0-			-0-

PRYOR		WELL #: 3		RRCID -> 147056		COMPL. DATE 10/07/1993			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217			
04	2441 N	962	-0-	-1479	-0-	962 2		N	-0-			-0-
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		N	-0-			-0-
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-			-0-
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-			-0-
08	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2		N	-0-			-0-
*09	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		N	-0-			-0-

REEVES		WELL #: 3		RRCID -> 152753		COMPL. DATE 11/22/1994			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263			
04	2700 X	1978	-0-	-722	-0-	1978 2		N	-0-			-0-
05	2790 X	2651	-0-	-139	-0-	2651 2		N	-0-			-0-
06	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		N	-0-			-0-
07	2108 X	1965	-0-	-143	-0-	1965 2		N	-0-			-0-
08	2666 X	1583	-0-	-1083	-0-	1583 2		N	-0-			-0-
09	2580 X	2320	-0-	-260	-0-	2319 2	1 9	N	1	1 8		-0-

SUN T S H (OLMOS)		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
GUTIERREZ D		WELL #: 3		RRCID -> 112227		COMPL. DATE 07/15/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520			
04	DLQ G-10	541	-0-	541	2027	106 1	435 2	Y	-0-			10
05	2509 N	482	-0-	-2027	-0-	101 1	380 2	Y	1			11
						1 9						
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	71 1	303 2	Y	-0-			11
07	558 N	450	-0-	-108	-0-	58 1	392 2	Y	-0-			11
08	496 N	346	-0-	-150	-0-	45 1	301 2	Y	-0-			11
09	360 N	288	-0-	-72	-0-	58 1	230 2	Y	-0-			11

GUTIERREZ E		WELL #: 2		RRCID -> 112228		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562			
04	DLQ G-10	157	-0-	157	793	31 1	126 2	Y	-0-			-0-
05	963 N	170	-0-	-793	-0-	36 1	134 2	Y	-0-			-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	40 1	169 2	Y	-0-			-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	62 1	422 2	Y	-0-			-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	48 1	322 2	Y	-0-			-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	40 1	160 2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 1		RRCID -> 112230		COMPL. DATE 07/15/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554			
04	DLQ G-10	133	-0-	133	462	26 1	107 2	Y	-0-			13
05	682 N	220	-0-	-462	-0-	46 1	174 2	Y	-0-			13
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	13 1	54 2	Y	-0-			13
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	18 1	126 2	Y	-0-			13
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	125 1	841 2	Y	-0-			13
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	232 1	925 2	Y	-0-			13

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	112232	COMPL. DATE	07/10/1984	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7438 - 7456
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	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	8 1	33 2	N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	11 1	42 2	N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	3 1	12 2	N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	3 1	20 2	N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	3 1	22 2	N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	7 1	27 2	N	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	112234	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7462 - 7480
04	DLQ G-10	613	-0-	613	2065	120 1	493 2	Y	-0-			9
05	2635 N	570	-0-	-2065	-0-	120 1	450 2	Y	-0-			9
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	102 1	437 2	Y	-0-			9
07	620 N	499	-0-	-121	-0-	64 1	435 2	Y	-0-			9
08	558 N	403	-0-	-155	-0-	52 1	351 2	Y	-0-			9
09	540 N	445	-0-	-95	-0-	89 1	356 2	Y	-0-			9

GUTIERREZ B		WELL #:		4R	RRCID ->	165568	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	7381 - 7532
04	DLQ G-10	137	-0-	137	529	27 1	110 2	Y	-0-			18
05	660 N	131	-0-	-529	-0-	27 1	104 2	Y	-0-			18
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	20 1	85 2	Y	-0-			18
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	12 1	80 2	Y	-0-			18
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	7 1	48 2	Y	-0-			18
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	15 1	60 2	Y	-0-			18

APPLING		WELL #:		2 B	RRCID ->	169629	COMPL. DATE	11/28/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5848 - 5854
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	42 1	172 2	Y	-0-			-0-
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	41 1	154 2	Y	-0-			-0-
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	32 1	136 2	Y	-0-			-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	26 1	179 2	Y	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	28 1	189 2	Y	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	43 1	170 2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ A		WELL #:		3R	RRCID ->	169758	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	7573	PERF.	7417 - 7554
04	DLQ G-10	108	-0-	108	418	21 1	87 2	Y	-0-			8
05	556 N	138	-0-	-418	-0-	29 1	109 2	Y	-0-			8
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	13 1	58 2	Y	-0-			8
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	9 1	61 2	Y	-0-			8
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	4 1	30 2	Y	-0-			8
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	9 1	34 2	Y	-0-			8

EF ENERGY/WINSLOW, O. H.		WELL #:		2	RRCID ->	185977	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7866	PERF.	7480 - 7528
04	900 N	894	-0-	-6	-0-	175 1	719 2	N	-0-			-0-
05	1209 N	829	-0-	-380	-0-	174 1	655 2	N	-0-			-0-
06	1170 N	812	-0-	-358	-0-	154 1	658 2	N	-0-			-0-
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	124 1	843 2	N	-0-			-0-
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	113 1	760 2	N	-0-			-0-
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	195 1	779 2	N	-0-			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		3	RRCID ->	187432	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	7527 - 7563
04	DLQ G-10	108	-0-	108	670	21 1	87 2	Y	-0-			6
05	808 N	138	-0-	-670	-0-	29 1	109 2	Y	-0-			6
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	22 1	93 2	Y	-0-			6
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	14 1	95 2	Y	-0-			6
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14 1	91 2	Y	-0-			6
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	21 1	83 2	Y	-0-			6

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
STOCKTON, J.H.		WELL #: 2		RRCID -> 187434		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516					
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
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	56	1	232	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	328	-0-	-44	-0-	69	1	259	2	Y	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	76	1	324	2	Y	-0-			-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	49	1	334	2	Y	-0-			-0-
08	341 N	296	-0-	-45	-0-	38	1	258	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	196	-0-	-194	-0-	39	1	157	2	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 187442		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734					
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	21	1	5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	14	1	2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

MARTIN, J. C.		WELL #: 1A		RRCID -> 187451		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602					
04	DLQ G-10	505	-0-	505	1902	99	1	406	2	Y	-0-			-0-
05	2420 N	518	-0-	-1902	-0-	95	1	357	2	Y	60	60	1	-0-
						66	9							
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	95	1	404	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	477	-0-	-50	-0-	61	1	416	2	Y	-0-			-0-
08	527 N	494	-0-	-33	-0-	64	1	430	2	Y	-0-			-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	107	1	427	2	Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 187454		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650					
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	265	1	1089	2	Y	-0-			-0-
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	293	1	1102	2	Y	-0-			-0-
06	1350 N	1348	-0-	-2	-0-	256	1	1092	2	Y	-0-			-0-
07	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	177	1	1202	2	Y	-0-			-0-
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	191	1	1283	2	Y	-0-			-0-
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	305	1	1220	2	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 8		RRCID -> 193174		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665					
04	DLQ G-10	81	-0-	81	478	16	1	65	2	Y	-0-			63
05	478 N	-0-	-0-	-478	-0-					Y	-0-			63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63

MARTIN, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 193177		COMPL. DATE 02/21/2003			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162					
04	DLQ G-10	131	-0-	131	580	26	1	105	2	Y	-0-			73
05	795 N	215	-0-	-580	-0-	45	1	170	2	Y	-0-	60	1	13
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	23	1	96	2	Y	3			16
						3	9							
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	127	2	Y	31	40	1	7
						34	9							
08	186 N	126	-0-	-60	-0-	16	1	110	2	Y	-0-			7
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	43	1	171	2	Y	-0-			7

SUN T S H (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC GUTIERREZ F		//CONT.// 87251 500 //CONT.// 273611		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
		WELL #: 1		RRCID -> 193512		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 7908		PERF. 5944 - 5974				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	DLQ G-10	203	-0-	203	694	40	1	163	2	Y	-0-	11		
05	876 N	182	-0-	-694	-0-	38	1	144	2	Y	-0-	11		
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	27	1	115	2	Y	-0-	11		
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	19	1	127	2	Y	-0-	11		
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	16	1	110	2	Y	-0-	11		
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	29	1	115	2	Y	-0-	11		

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 194970		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6042 - 6180				
04	DLQ G-10	754	-0-	754	2089	112	1	459	2	Y	166	104	1	116
						183	9							
05	2599 N	510	-0-	-2089	-0-	107	1	403	2	Y	-0-			116
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	70	1	301	2	Y	-0-			116
07	775 N	498	-0-	-277	-0-	64	1	433	2	Y	1	34	1	83
						1	9							
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	122	1	823	2	Y	31	102	1	12
						34	9							
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	174	1	696	2	Y	-0-			12

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 194975		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7588 - 7624				
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	2	Y	-0-			2
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	Y	-0-			2
06	60 N	21	-0-	-39	-0-	4	1	17	2	Y	-0-			2
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	Y	-0-			2
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	-0-			2
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	2	Y	-0-			2

WINSLOW, O. H.		WELL #: 4		RRCID -> 197154		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7624 - 7672				
04	DLQ G-10	104	-0-	104	371	20	1	84	2	Y	-0-			11
05	503 N	132	-0-	-371	-0-	28	1	104	2	Y	-0-			11
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	94	2	Y	-0-			11
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	2	Y	-0-			11
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	165	2	Y	-0-			11
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	39	1	155	2	Y	-0-			11

MARTIN, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 197267		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7572 - 7609				
04	1380 N	1012	-0-	-368	-0-	198	1	814	2	Y	-0-			42
05	1364 N	1103	-0-	-261	-0-	231	1	872	2	Y	-0-			42
06	1020 N	912	-0-	-108	-0-	173	1	739	2	Y	-0-			42
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	139	1	940	2	Y	-0-			42
08	1116 N	819	-0-	-297	-0-	106	1	713	2	Y	-0-			42
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	286	1	1144	2	Y	-0-			42

WINSLOW, O. H.		WELL #: 5		RRCID -> 198581		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7615 - 7680				
04	DLQ G-10	187	-0-	187	1341	37	1	150	2	Y	-0-			20
05	2222 N	881	-0-	-1341	-0-	185	1	696	2	Y	-0-			20
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	92	1	392	2	Y	-0-			20
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	52	1	351	2	Y	-0-			20
08	496 N	488	-0-	-8	-0-	63	1	425	2	Y	-0-			20
09	480 N	297	-0-	-183	-0-	59	1	238	2	Y	-0-			20

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE												
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611																		
MARTIN, J. C.		WELL #:		7	RRCID ->	199445	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7550 - 7568										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM								
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
04	DLQ	G-10	249	-0-	249	965	49	1	200	2	Y	-0-		14								
05		1199 N	234	-0-	-965	-0-	49	1	185	2	Y	-0-		14								
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	24	1	104	2	Y	-0-		14								
07		248 N	148	-0-	-100	-0-	19	1	129	2	Y	-0-		14								
08		248 N	117	-0-	-131	-0-	15	1	102	2	Y	-0-		14								
09		120 N	87	-0-	-33	-0-	17	1	70	2	Y	-0-		14								
FOSTER, J. ESTATE													WELL #:	6	RRCID ->	199448	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7626 - 7649
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								
WINSLOW, O. H.													WELL #:	6	RRCID ->	199826	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7568 - 7624
04	DLQ	G-10	167	-0-	167	745	33	1	134	2	Y	-0-		1								
05		955 N	210	-0-	-745	-0-	44	1	166	2	Y	-0-		1								
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	34	1	146	2	Y	-0-		1								
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	26	1	178	2	Y	-0-		1								
08		186 N	171	-0-	-15	-0-	22	1	149	2	Y	-0-		1								
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	42	1	167	2	Y	-0-		1								
FOSTER, J. ESTATE													WELL #:	7	RRCID ->	200718	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7584 - 7616
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	250	1	1024	2	Y	75	47	1	53							
							83	9														
05	1457	N	1241	-0-	-216	-0-	260	1	981	2	Y	-0-		53								
06	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	225	1	959	2	Y	-0-		53								
07	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	163	1	1107	2	Y	1	16	1	38							
							1	9														
08	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	150	1	1007	2	Y	14	46	1	6							
							15	9														
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	243	1	971	2	Y	-0-		6								
MARTIN, J. C.													WELL #:	9	RRCID ->	203292	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7438 - 7538
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	33	1	133	2	N	-0-		114								
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	42	1	159	2	N	-0-		114								
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	33	1	141	2	N	-0-		114								
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	17	1	113	2	N	-0-		114								
08	186	N	75	-0-	-111	-0-	10	1	65	2	N	-0-		114								
09	180	N	100	-0-	-80	-0-	20	1	80	2	N	-0-		114								
GUTIERREZ F													WELL #:	04	RRCID ->	204699	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7558 - 7661
04	DLQ	G-10	422	-0-	422	1830	83	1	339	2	Y	-0-		2								
05		2307 N	477	-0-	-1830	-0-	100	1	377	2	Y	-0-		2								
06		459 N	459	-0-	-0-	-0-	87	1	372	2	Y	-0-		2								
07		470 N	470	-0-	-0-	-0-	60	1	410	2	Y	-0-		2								
08		465 N	439	-0-	-26	-0-	57	1	382	2	Y	-0-		2								
09		461 N	461	-0-	-0-	-0-	92	1	369	2	Y	-0-		2								

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 204700		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	200	-0-	200	810		39	1	161	2	Y	-0-			65
05		1027 N	217	-0-	-810	-0-		46	1	171	2	Y	-0-			65
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-		35	1	149	2	Y	-0-			65
07		186 N	170	-0-	-16	-0-		22	1	148	2	Y	-0-			65
08		186 N	173	-0-	-13	-0-		22	1	151	2	Y	-0-			65
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-		37	1	148	2	Y	-0-			65

WINSLOW, O. H.		WELL #: 7		RRCID -> 205320		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624							
04	DLQ	G-10	837	-0-	837	3127		164	1	673	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	907	-0-	-2193	934		190	1	717	2	Y	-0-			-0-
06		1723 N	789	-0-	-934	-0-		150	1	639	2	Y	-0-			-0-
07		721 N	721	-0-	-0-	-0-		93	1	628	2	Y	-0-			-0-
08		713 N	694	-0-	-19	-0-		90	1	604	2	Y	-0-			-0-
09		690 N	617	-0-	-73	-0-		123	1	494	2	Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 205322		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586							
04	DLQ	G-10	820	-0-	820	3172		161	1	659	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	961	-0-	-2139	1033		202	1	759	2	Y	-0-			-0-
06		2007 N	974	-0-	-1033	-0-		185	1	789	2	Y	-0-			-0-
07		837 N	693	-0-	-144	-0-		89	1	604	2	Y	-0-			-0-
08		961 N	798	-0-	-163	-0-		103	1	695	2	Y	-0-			-0-
09		960 N	720	-0-	-240	-0-		144	1	576	2	Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 205803		COMPL. DATE 10/18/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668							
04	DLQ	G-10	801	-0-	801	4892		157	1	644	2	Y	-0-			81
05		3100 N	1168	-0-	-1932	2960		245	1	923	2	Y	-0-			81
06		3000 N	1379	-0-	-1621	1339		262	1	1117	2	Y	-0-			81
07		1943 N	604	-0-	-1339	-0-		78	1	526	2	Y	-0-			81
08		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-		191	1	1285	2	Y	-0-			81
09		1380 N	686	-0-	-694	-0-		137	1	549	2	Y	-0-			81

GUTIERREZ E		WELL #: 5		RRCID -> 207421		COMPL. DATE 12/04/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590							
04	DLQ	G-10	208	-0-	208	865		41	1	167	2	Y	-0-			2
05		1079 N	214	-0-	-865	-0-		45	1	169	2	Y	-0-			2
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-		33	1	142	2	Y	-0-			2
07		217 N	172	-0-	-45	-0-		22	1	150	2	Y	-0-			2
08		217 N	198	-0-	-19	-0-		26	1	172	2	Y	-0-			2
09		180 N	178	-0-	-2	-0-		36	1	142	2	Y	-0-			2

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 208720		COMPL. DATE 03/22/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558							
04		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		207	1	849	2	Y	-0-			2
05		1364 N	776	-0-	-588	-0-		163	1	613	2	Y	-0-			2
06		1140 N	639	-0-	-501	-0-		121	1	518	2	Y	-0-			2
07		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-		176	1	1192	2	Y	-0-			2
08		984 N	984	-0-	-0-	-0-		127	1	857	2	Y	-0-			2
09		895 N	895	-0-	-0-	-0-		179	1	716	2	Y	-0-			2

MARTIN, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 208727		COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743							
04	DLQ	G-10	10	-0-	10	44		2	1	8	2	Y	-0-			10
05		54 N	10	-0-	-44	-0-		2	1	8	2	Y	-0-			10
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-		2	1	8	2	Y	-0-			10
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	9	2	Y	-0-			10
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	9	2	Y	-0-			10
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-		2	1	8	2	Y	-0-			10

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 208733		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	DLQ G-10	735	-0-	735	2887	144 1	591 2	Y	-0-	4	
05	3100 N	704	-0-	-2396	491	148 1	556 2	Y	-0-	4	
06	1140 N	649	-0-	-491	-0-	123 1	526 2	Y	-0-	4	
07	775 N	771	-0-	-4	-0-	99 1	672 2	Y	-0-	4	
08	713 N	470	-0-	-243	-0-	61 1	409 2	Y	-0-	4	
09	660 N	433	-0-	-227	-0-	87 1	346 2	Y	-0-	4	

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 208735		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614		
04	DLQ G-10	444	-0-	444	1652	87 1	357 2	Y	-0-	-0-	
05	2189 N	537	-0-	-1652	-0-	113 1	424 2	Y	-0-	-0-	
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	93 1	398 2	Y	-0-	-0-	
07	372 N	334	-0-	-38	-0-	43 1	291 2	Y	-0-	-0-	
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	63 1	425 2	Y	-0-	-0-	
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	104 1	415 2	Y	-0-	-0-	

REEVES		WELL #: 4		RRCID -> 208921		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449		
04	DLQ G-10	12	-0-	12	170	2 1	10 2	Y	-0-	-0-	
05	226 N	56	-0-	-170	-0-	12 1	44 2	Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3 1	19 2	Y	-0-	-0-	
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	5 1	31 2	Y	-0-	-0-	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	Y	-0-	-0-	

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 208947		COMPL. DATE 01/04/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668		
04	DLQ G-10	134	-0-	134	308	26 1	108 2	Y	-0-	56	
05	423 N	115	-0-	-308	-0-	24 1	91 2	Y	-0-	56	
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	14 1	59 2	Y	-0-	56	
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	16 1	106 2	Y	-0-	56	
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	11 1	74 2	Y	-0-	56	
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	41 1	162 2	Y	-0-	56	

WINSLOW, O. H.		WELL #: 9		RRCID -> 209325		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532		
04	DLQ G-10	886	-0-	886	2837	174 1	712 2	Y	-0-	29	
05	3100 N	645	-0-	-2455	382	135 1	510 2	Y	-0-	29	
06	1135 N	753	-0-	-382	-0-	143 1	610 2	Y	-0-	29	
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	99 1	672 2	Y	-0-	29	
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	85 1	573 2	Y	-0-	29	
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	143 1	571 2	Y	-0-	29	

WINSLOW, O. H.		WELL #: 8		RRCID -> 209846		COMPL. DATE 11/20/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550		
04	DLQ G-10	388	-0-	388	1628	76 1	312 2	Y	-0-	10	
05	2054 N	426	-0-	-1628	-0-	89 1	337 2	Y	-0-	10	
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	83 1	355 2	Y	-0-	10	
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	59 1	402 2	Y	-0-	10	
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	62 1	415 2	Y	-0-	10	
09	450 N	434	-0-	-16	-0-	87 1	347 2	Y	-0-	10	

WINSLOW, O. H.		WELL #: 10		RRCID -> 210849		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720		
04	DLQ G-10	202	-0-	202	957	40 1	162 2	Y	-0-	-0-	
05	1174 N	217	-0-	-957	-0-	46 1	171 2	Y	-0-	-0-	
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	30 1	127 2	Y	-0-	-0-	
07	217 N	161	-0-	-56	-0-	21 1	140 2	Y	-0-	-0-	
08	217 N	150	-0-	-67	-0-	19 1	131 2	Y	-0-	-0-	
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	18 1	74 2	Y	-0-	-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
MARTIN, J. C.		WELL #:		11	RRCID ->	210851	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6002 - 7573			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	753	-0-	753	3025	148 1	605 2	Y	-0-					8
05		3100 N	768	-0-	-2332	693	161 1	607 2	Y	-0-					8
06		1457 N	764	-0-	-693	-0-	145 1	619 2	Y	-0-					8
07		744 N	699	-0-	-45	-0-	90 1	609 2	Y	-0-					8
08		744 N	669	-0-	-75	-0-	87 1	582 2	Y	-0-					8
09		720 N	638	-0-	-82	-0-	128 1	510 2	Y	-0-					8

WINSLOW, O. H.		WELL #:		14	RRCID ->	210852	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	6002 - 7702			
04	DLQ	G-10	33	-0-	33	238	6 1	27 2	Y	-0-					-0-
05		308 N	70	-0-	-238	-0-	15 1	55 2	Y	-0-					-0-
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	3 1	15 2	Y	-0-					-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	9 1	63 2	Y	-0-					-0-
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	7 1	50 2	Y	-0-					-0-
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	8 1	31 2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	211029	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7500 - 7580			
04	DLQ	G-10	261	-0-	261	913	51 1	210 2	Y	-0-					-0-
05		1131 N	218	-0-	-913	-0-	46 1	172 2	Y	-0-					-0-
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	43 1	183 2	Y	-0-					-0-
07		265 N	265	-0-	-0-	-0-	34 1	231 2	Y	-0-					-0-
08		186 N	182	-0-	-4	-0-	24 1	158 2	Y	-0-					-0-
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	41 1	163 2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		13	RRCID ->	212093	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6022 - 7690			
04	DLQ	G-10	315	-0-	315	1223	62 1	253 2	Y	-0-					-0-
05		1540 N	317	-0-	-1223	-0-	67 1	250 2	Y	-0-					-0-
06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	59 1	252 2	Y	-0-					-0-
07		310 N	266	-0-	-44	-0-	34 1	232 2	Y	-0-					-0-
08		310 N	233	-0-	-77	-0-	30 1	203 2	Y	-0-					-0-
09		344 N	344	-0-	-0-	-0-	69 1	275 2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		12	RRCID ->	212162	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6068 - 7702			
04	DLQ	G-10	763	-0-	763	3035	150 1	613 2	Y	-0-					43
05		3100 N	862	-0-	-2238	797	181 1	681 2	Y	-0-					43
06		1591 N	794	-0-	-797	-0-	151 1	643 2	Y	-0-					43
07		775 N	774	-0-	-1	-0-	99 1	675 2	Y	-0-					43
08		868 N	728	-0-	-140	-0-	94 1	634 2	Y	-0-					43
09		867 N	867	-0-	-0-	-0-	174 1	693 2	Y	-0-					43

STOCKTON A		WELL #:		3	RRCID ->	212163	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7456 - 7472			
04	DLQ	G-10	406	-0-	406	1545	80 1	326 2	Y	-0-					4
05		1976 N	431	-0-	-1545	-0-	90 1	341 2	Y	-0-					4
06		350 N	350	-0-	-0-	-0-	67 1	283 2	Y	-0-					4
07		456 N	456	-0-	-0-	-0-	59 1	397 2	Y	-0-					4
08		679 N	679	-0-	-0-	-0-	88 1	591 2	Y	-0-					4
09		742 N	742	-0-	-0-	-0-	148 1	594 2	Y	-0-					4

PRYOR		WELL #:		1	RRCID ->	212165	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	7514 - 7550			
04	DLQ	G-10	381	-0-	381	2431	75 1	306 2	Y	-0-					-0-
05		2760 N	329	-0-	-2431	-0-	69 1	260 2	Y	-0-					-0-
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	46 1	195 2	Y	-0-					-0-
07		466 N	466	-0-	-0-	-0-	60 1	406 2	Y	-0-					-0-
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	49 1	326 2	Y	-0-					-0-
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	50 1	200 2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 212533		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	DLQ G-10	126	-0-	126	3007	25 1	101 2	Y	-0-				5
05	3086 N	79	-0-	-3007	-0-	17 1	62 2	Y	-0-				5
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	9 1	40 2	Y	-0-				5
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	11 1	77 2	Y	-0-				5
08	93 N	39	-0-	-54	-0-	5 1	34 2	Y	-0-				5
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	18 1	72 2	Y	-0-				5
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 212595		COMPL. DATE 04/10/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498				
04	DLQ G-10	709	-0-	709	2695	126 1	517 2	Y	60	38 1			42
						66 9							
05	3100 N	633	-0-	-2467	228	133 1	500 2	Y	-0-				42
06	909 N	681	-0-	-228	-0-	129 1	552 2	Y	-0-				42
07	744 N	722	-0-	-22	-0-	93 1	629 2	Y	-0-	12 1			30
08	620 N	617	-0-	-3	-0-	78 1	527 2	Y	11	37 1			4
						12 9							
09	690 N	668	-0-	-22	-0-	134 1	534 2	Y	-0-				4
MARTIN, J. C.		WELL #: 13		RRCID -> 212613		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518				
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	12 1	49 2	Y	-0-				10
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	12 1	47 2	Y	-0-				10
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	10 1	41 2	Y	-0-				10
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5 1	36 2	Y	-0-				10
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6 1	44 2	Y	-0-				10
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	9 1	38 2	Y	-0-				10
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 212615		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526				
04	DLQ G-10	63	-0-	63	341	12 1	51 2	Y	-0-				1
05	456 N	115	-0-	-341	-0-	24 1	91 2	Y	-0-				1
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	29 1	121 2	Y	-0-				1
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	7 1	50 2	Y	-0-				1
08	124 N	51	-0-	-73	-0-	7 1	44 2	Y	-0-				1
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	18 1	71 2	Y	-0-				1
STOCKTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 214671		COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416				
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	167 1	687 2	N	-0-				30
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	247 1	930 2	N	-0-				30
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	227 1	968 2	N	-0-				30
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	132 1	895 2	N	-0-				30
08	1178 N	913	-0-	-265	-0-	118 1	795 2	N	-0-				30
09	1140 N	718	-0-	-422	-0-	144 1	574 2	N	-0-				30
GUTIERREZ C		WELL #: 2R		RRCID -> 214672		COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341				
04	DLQ G-10	70	-0-	70	509	14 1	56 2	Y	-0-				13
05	595 N	86	-0-	-509	-0-	18 1	68 2	Y	-0-				13
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	13 1	54 2	Y	-0-				13
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	21 1	146 2	Y	-0-				13
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	16 1	106 2	Y	-0-				13
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	28 1	111 2	Y	-0-				13

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE													
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611																		
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	214734	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	5968 - 7672										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
04	DLQ	G-10	1538	-0-	1538	5959		302	1	1236	2	Y	-0-			28						
05		6849	X	890	-0-	-5959		187	1	703	2	Y	-0-			28						
06		1732	X	1732	-0-	-0-		329	1	1403	2	Y	-0-			28						
07		1705	X	1311	-0-	-394		168	1	1143	2	Y	-0-			28						
08		1581	X	1560	-0-	-21		202	1	1358	2	Y	-0-			28						
09		1740	X	1094	-0-	-646		219	1	875	2	Y	-0-			28						
FOSTER, J. ESTATE													WELL #:	21	RRCID ->	214736	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5977 - 7657
04	DLQ	G-10	579	-0-	579	2254		114	1	465	2	Y	-0-			2						
05		2772	N	518	-0-	-2254		109	1	409	2	Y	-0-			2						
06		171	N	171	-0-	-0-		32	1	139	2	Y	-0-			2						
07		767	N	767	-0-	-0-		98	1	669	2	Y	-0-			2						
08		545	N	545	-0-	-0-		71	1	474	2	Y	-0-			2						
09		713	N	713	-0-	-0-		143	1	570	2	Y	-0-			2						
CHATO													WELL #:	1	RRCID ->	215382	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7460 - 7480
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
05		0	N	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
06		0	N	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
07		0	N	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
08		0	N	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
09		0	N	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
CHATO													WELL #:	3	RRCID ->	216438	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5753 - 7418
04		189	N	189	-0-	-0-		37	1	152	2	Y	-0-			-0-						
05		186	N	171	-0-	-15		36	1	135	2	Y	-0-			-0-						
06		180	N	166	-0-	-14		32	1	134	2	Y	-0-			-0-						
07		186	N	91	-0-	-95		12	1	79	2	Y	-0-			-0-						
08		186	N	27	-0-	-159		3	1	24	2	Y	-0-			-0-						
09		180	N	75	-0-	-105		15	1	60	2	Y	-0-			-0-						
WINSLOW, O. H.													WELL #:	17	RRCID ->	219453	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	5993 - 7641
04	DLQ	G-10	405	-0-	405	1926		79	1	326	2	Y	-0-			13						
05		2462	N	536	-0-	-1926		112	1	424	2	Y	-0-			13						
06		411	N	411	-0-	-0-		78	1	333	2	Y	-0-			13						
07		341	N	314	-0-	-27		40	1	274	2	Y	-0-			13						
08		341	N	185	-0-	-156		24	1	161	2	Y	-0-			13						
09		330	N	196	-0-	-134		39	1	157	2	Y	-0-			13						
FOSTER, J. ESTATE													WELL #:	23	RRCID ->	220386	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7444 - 7466
04	DLQ	G-10	736	-0-	736	3395		144	1	592	2	Y	-0-			1						
05		3100	N	762	-0-	-2338		160	1	602	2	Y	-0-			1						
06		1835	N	778	-0-	-1057		148	1	630	2	Y	-0-			1						
07		689	N	689	-0-	-0-		88	1	601	2	Y	-0-			1						
08		584	N	584	-0-	-0-		76	1	508	2	Y	-0-			1						
09		652	N	652	-0-	-0-		130	1	522	2	Y	-0-			1						
PRYOR													WELL #:	2	RRCID ->	220439	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7423 - 7436
04		30	N	13	-0-	-17		3	1	10	2	Y	-0-			-0-						
05		11	N	11	-0-	-0-		2	1	9	2	Y	-0-			-0-						
06		30	N	27	-0-	-3		5	1	22	2	Y	-0-			-0-						
07		17	N	17	-0-	-0-		2	1	15	2	Y	-0-			-0-						
08		14	N	14	-0-	-0-		2	1	12	2	Y	-0-			-0-						
09		30	N	17	-0-	-13		3	1	14	2	Y	-0-			-0-						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 220589		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	363	1	1486	2	Y	-0-	3
05	1705 N	938	-0-	-767	-0-	197	1	741	2	Y	-0-	3
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	433	1	1846	2	Y	-0-	3
07	1922 N	1671	-0-	-251	-0-	215	1	1456	2	Y	-0-	3
08	930 N	739	-0-	-191	-0-	96	1	643	2	Y	-0-	3
09	2280 N	1367	-0-	-913	-0-	274	1	1093	2	Y	-0-	3

WINSLOW, O. H.		WELL #: 16		RRCID -> 220590		COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722			
04	DLQ G-10	1068	-0-	1068	3409	209	1	859	2	Y	-0-	79
05	3100 N	984	-0-	-2116	1293	206	1	778	2	Y	-0-	79
06	1950 N	657	-0-	-1293	-0-	125	1	532	2	Y	-0-	79
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	46	1	316	2	Y	-0-	79
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	60	1	407	2	Y	-0-	79
09	300 N	206	-0-	-94	-0-	41	1	165	2	Y	-0-	79

APPLING 1		WELL #: 1		RRCID -> 220602		COMPL. DATE 05/19/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730			
04	DLQ G-10	1796	-0-	1796	7035	352	1	1444	2	Y	-0-	62
05	3100 N	2021	-0-	-1079	5956	424	1	1597	2	Y	-0-	62
06	3000 N	1895	-0-	-1105	4851	360	1	1535	2	Y	-0-	62
07	3100 N	1183	-0-	-1917	2934	152	1	1031	2	Y	-0-	62
08	3100 N	678	-0-	-2422	512	88	1	590	2	Y	-0-	62
09	1984 N	1472	-0-	-512	-0-	295	1	1177	2	Y	-0-	62

MARTIN, J. C.		WELL #: 14		RRCID -> 220719		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557			
04	DLQ G-10	866	-0-	866	2740	170	1	696	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	907	-0-	-2193	547	190	1	717	2	Y	-0-	-0-
06	1483 N	936	-0-	-547	-0-	178	1	758	2	Y	-0-	-0-
07	899 N	667	-0-	-232	-0-	86	1	581	2	Y	-0-	-0-
08	899 N	451	-0-	-448	-0-	58	1	393	2	Y	-0-	-0-
09	930 N	467	-0-	-463	-0-	93	1	374	2	Y	-0-	-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 11		RRCID -> 220870		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476			
04	900 N	830	-0-	-70	-0-	163	1	667	2	Y	-0-	-0-
05	1023 N	961	-0-	-62	-0-	202	1	759	2	Y	-0-	-0-
06	960 N	897	-0-	-63	-0-	170	1	727	2	Y	-0-	-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	125	1	852	2	Y	-0-	-0-
08	961 N	924	-0-	-37	-0-	120	1	804	2	Y	-0-	-0-
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	201	1	801	2	Y	-0-	-0-

APPLING		WELL #: 5		RRCID -> 220929		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484			
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	15	1	62	2	N	-0-	82
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	16	1	60	2	N	-0-	82
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	2	N	-0-	82
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	N	-0-	82
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	2	N	-0-	82
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	17	1	70	2	N	-0-	82

APPLING		WELL #: 4		RRCID -> 220965		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	221125	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5983 - 7630
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	DLQ G-10	75	-0-	75	241	15 1	60 2	Y	-0-	-0-		
05	319 N	78	-0-	-241	-0-	16 1	62 2	Y	-0-	-0-		
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	17 1	70 2	Y	-0-	-0-		
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	8 1	51 2	Y	-0-	-0-		
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	10 1	68 2	Y	-0-	-0-		
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	13 1	54 2	Y	-0-	-0-		

APPLING B		WELL #:		3B	RRCID ->	221168	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7449 - 7476
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	28 1	114 2	Y	-0-	30		
05	186 N	142	-0-	-44	-0-	30 1	112 2	Y	-0-	30		
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	29 1	123 2	Y	-0-	30		
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	17 1	118 2	Y	-0-	30		
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	17 1	115 2	Y	-0-	30		
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	35 1	138 2	Y	-0-	30		

PRYOR		WELL #:		4	RRCID ->	221456	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5934 - 7736
04	DLQ G-10	17	-0-	17	81	3 1	14 2	Y	-0-	-0-		
05	106 N	25	-0-	-81	-0-	5 1	20 2	Y	-0-	-0-		
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 2	Y	-0-	-0-		
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	4 1	24 2	Y	-0-	-0-		
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	-0-		
09	13 N	5	-0-	-8	-0-	1 1	4 2	Y	-0-	-0-		

STOCKTON A		WELL #:		4	RRCID ->	221461	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7456 - 7480
04	DLQ G-10	1066	-0-	1066	2448	209 1	857 2	Y	-0-	-0-		
05	3100 N	1077	-0-	-2023	425	226 1	851 2	Y	-0-	-0-		
06	1222 N	797	-0-	-425	-0-	151 1	646 2	Y	-0-	-0-		
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	83 1	562 2	Y	-0-	-0-		
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	56 1	375 2	Y	-0-	-0-		
09	270 N	236	-0-	-34	-0-	47 1	189 2	Y	-0-	-0-		

STOCKTON A		WELL #:		5	RRCID ->	224978	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7407 - 7416
04	DLQ G-10	876	-0-	876	2250	172 1	704 2	Y	-0-	4		
05	2806 N	556	-0-	-2250	-0-	117 1	439 2	Y	-0-	4		
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	78 1	335 2	Y	-0-	4		
07	434 N	295	-0-	-139	-0-	38 1	257 2	Y	-0-	4		
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	79 1	534 2	Y	-0-	4		
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	277 1	1109 2	Y	-0-	4		

REEVES		WELL #:		5	RRCID ->	224979	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7414 - 7430
04	DLQ G-10	300	-0-	300	1171	59 1	241 2	Y	-0-	1		
05	1456 N	285	-0-	-1171	-0-	60 1	225 2	Y	-0-	1		
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	55 1	234 2	Y	-0-	1		
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	32 1	217 2	Y	-0-	1		
08	279 N	275	-0-	-4	-0-	36 1	239 2	Y	-0-	1		
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	51 1	205 2	Y	-0-	1		

GUTIERREZ A		WELL #:		6R	RRCID ->	224980	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7437 - 7454
04	DLQ G-10	938	-0-	938	3554	184 1	754 2	Y	-0-	20		
05	3100 N	719	-0-	-2381	1173	151 1	568 2	Y	-0-	20		
06	1837 N	664	-0-	-1173	-0-	126 1	538 2	Y	-0-	20		
07	961 N	775	-0-	-186	-0-	100 1	675 2	Y	-0-	20		
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	103 1	692 2	Y	-0-	20		
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	146 1	584 2	Y	-0-	20		

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
STOCKTON B		WELL #:		8	RRCID ->	225001	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7481 - 7498		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	906	-0-	906	2860	178 1	728 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		3100 N	838	-0-	-2262	598	176 1	662 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		1272 N	674	-0-	-598	-0-	128 1	546 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		609 N	609	-0-	-0-	-0-	78 1	531 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		555 N	555	-0-	-0-	-0-	72 1	483 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	84 1	337 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		29	RRCID ->	225002	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7499 - 7509		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		

PRYOR		WELL #:		5	RRCID ->	225005	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7466 - 7480		
04		911 N	911	-0-	-0-	-0-	179 1	732 2	Y	-0-	-0-	-0-		
05		992 N	875	-0-	-117	-0-	184 1	691 2	Y	-0-	-0-	-0-		
06		900 N	882	-0-	-18	-0-	168 1	714 2	Y	-0-	-0-	-0-		
07		930 N	905	-0-	-25	-0-	116 1	789 2	Y	-0-	-0-	-0-		
08		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	136 1	915 2	Y	-0-	-0-	-0-		
09		923 N	923	-0-	-0-	-0-	185 1	738 2	Y	-0-	-0-	-0-		

GUTIERREZ, B		WELL #:		5R	RRCID ->	225169	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5913 - 7602		
04	DLQ	G-10	74	-0-	74	388	15 1	59 2	Y	-0-	-0-	-0-		
05		496 N	108	-0-	-388	-0-	23 1	85 2	Y	-0-	-0-	-0-		
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	13 1	54 2	Y	-0-	-0-	-0-		
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	12 1	78 2	Y	-0-	-0-	-0-		
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	6 1	44 2	Y	-0-	-0-	-0-		
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	21 1	84 2	Y	-0-	-0-	-0-		

CHATO		WELL #:		2	RRCID ->	225386	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	7328 - 7634		
04	DLQ	G-10	847	-0-	847	3301	166 1	681 2	Y	-0-	-0-	23		
05		3100 N	846	-0-	-2254	1047	178 1	668 2	Y	-0-	-0-	23		
06		1938 N	891	-0-	-1047	-0-	169 1	722 2	Y	-0-	-0-	23		
07		775 N	775	-0-	-0-	-0-	100 1	675 2	Y	-0-	-0-	23		
08		683 N	683	-0-	-0-	-0-	88 1	595 2	Y	-0-	-0-	23		
09		734 N	734	-0-	-0-	-0-	147 1	587 2	Y	-0-	-0-	23		

APPLING		WELL #:		6	RRCID ->	225974	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7404 - 7424		
04		120 N	92	-0-	-28	-0-	18 1	74 2	Y	-0-	-0-	-0-		
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	22 1	83 2	Y	-0-	-0-	-0-		
06		120 N	108	-0-	-12	-0-	21 1	87 2	Y	-0-	-0-	-0-		
07		93 N	83	-0-	-10	-0-	11 1	72 2	Y	-0-	-0-	-0-		
08		93 N	22	-0-	-71	-0-	3 1	19 2	Y	-0-	-0-	-0-		
09		120 N	97	-0-	-23	-0-	19 1	78 2	Y	-0-	-0-	-0-		

WINSLOW, O. H.		WELL #:		12	RRCID ->	226583	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7664 - 7710		
04	DLQ	G-10	213	-0-	213	1107	42 1	171 2	Y	-0-	-0-	-0-		
05		1342 N	235	-0-	-1107	-0-	49 1	186 2	Y	-0-	-0-	-0-		
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	41 1	177 2	Y	-0-	-0-	-0-		
07		217 N	167	-0-	-50	-0-	21 1	146 2	Y	-0-	-0-	-0-		
08		248 N	163	-0-	-85	-0-	21 1	142 2	Y	-0-	-0-	-0-		
09		210 N	117	-0-	-93	-0-	23 1	94 2	Y	-0-	-0-	-0-		

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
MARTIN, J. C.		WELL #:		17	RRCID ->	227146	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6089 - 7686	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
04	DLQ G-10	457	-0-	457	2016	90	1	367	2	Y	-0-		42
05	2547 N	531	-0-	-2016	-0-	111	1	420	2	Y	-0-		42
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	101	1	430	2	Y	-0-		42
07	465 N	445	-0-	-20	-0-	57	1	388	2	Y	-0-		42
08	465 N	423	-0-	-42	-0-	55	1	368	2	Y	-0-		42
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	88	1	353	2	Y	-0-		42

WINSLOW, O. H.				WELL #:	18	RRCID ->	227167	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6046 - 7712
04	DLQ G-10	370	-0-	370	1437	73	1	297	2	Y	-0-		-0-
05	1949 N	512	-0-	-1437	-0-	107	1	405	2	Y	-0-		-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	72	1	305	2	Y	-0-		-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	70	1	474	2	Y	-0-		-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	61	1	414	2	Y	-0-		-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	79	1	315	2	Y	-0-		-0-

GUTIERREZ A				WELL #:	8R	RRCID ->	227491	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7440 - 7458
04	DLQ G-10	439	-0-	439	1704	86	1	353	2	Y	-0-		-0-
05	2117 N	413	-0-	-1704	-0-	87	1	326	2	Y	-0-		-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	72	1	309	2	Y	-0-		-0-
07	465 N	411	-0-	-54	-0-	53	1	358	2	Y	-0-		-0-
08	403 N	395	-0-	-8	-0-	51	1	344	2	Y	-0-		-0-
09	390 N	338	-0-	-52	-0-	68	1	270	2	Y	-0-		-0-

STOCKTON				WELL #:	7	RRCID ->	227565	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7469 - 7491
04	DLQ G-10	684	-0-	684	2697	134	1	550	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	801	-0-	-2299	-0-	168	1	633	2	Y	-0-		-0-
06	1142 N	744	-0-	-398	-0-	141	1	603	2	Y	-0-		-0-
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	97	1	655	2	Y	-0-		-0-
08	713 N	634	-0-	-79	-0-	82	1	552	2	Y	-0-		-0-
09	690 N	642	-0-	-48	-0-	128	1	514	2	Y	-0-		-0-

PRYOR				WELL #:	6	RRCID ->	227573	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7452 - 7468
04	DLQ G-10	216	-0-	216	926	42	1	174	2	Y	-0-		-0-
05	1122 N	196	-0-	-926	-0-	41	1	155	2	Y	-0-		-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	44	1	185	2	Y	-0-		-0-
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	27	1	186	2	Y	-0-		-0-
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	21	1	140	2	Y	-0-		-0-
09	240 N	150	-0-	-90	-0-	30	1	120	2	Y	-0-		-0-

CHATO				WELL #:	7	RRCID ->	227610	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7400 - 7414
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	2	Y	-0-		7
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	2	Y	-0-		7
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	28	1	119	2	Y	-0-		7
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	Y	-0-		7
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	Y	-0-		7
09	90 N	14	-0-	-76	-0-	3	1	11	2	Y	-0-		7

WINSLOW, O. H.				WELL #:	20	RRCID ->	227613	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7544 - 7575
04	DLQ G-10	191	-0-	191	1390	37	1	154	2	Y	-0-		43
05	1761 N	371	-0-	-1390	-0-	78	1	293	2	Y	-0-		43
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	60	1	255	2	Y	-0-		43
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	40	1	270	2	Y	-0-		43
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	42	1	279	2	Y	-0-		43
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	133	1	530	2	Y	-0-		43

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		25	RRCID ->	227615	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7475 - 7487	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	721	-0-	721	3492	141 1	580 2	Y	-0-				7
05	3100 N	654	-0-	-2446	1046	137 1	517 2	Y	-0-				7
06	1559 N	513	-0-	-1046	-0-	97 1	416 2	Y	-0-				7
07	682 N	534	-0-	-148	-0-	69 1	465 2	Y	-0-				7
08	651 N	531	-0-	-120	-0-	69 1	462 2	Y	-0-				7
09	510 N	364	-0-	-146	-0-	73 1	291 2	Y	-0-				7

PRYOR				WELL #:	7	RRCID ->	227616	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7401 - 7411
04	DLQ G-10	13	-0-	13	117	3 1	10 2	Y	-0-				-0-
05	138 N	21	-0-	-117	-0-	4 1	17 2	Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 2	Y	-0-				-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	3 1	21 2	Y	-0-				-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	5 1	19 2	Y	-0-				-0-

MARTIN, J. C.				WELL #:	16	RRCID ->	227670	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5982 - 7469
04	DLQ G-10	1227	-0-	1227	3901	241 1	986 2	Y	-0-				-0-
05	3100 N	1301	-0-	-1799	2102	273 1	1028 2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	1094	-0-	-1906	196	208 1	886 2	Y	-0-				-0-
07	1194 N	998	-0-	-196	-0-	128 1	870 2	Y	-0-				-0-
08	1085 N	606	-0-	-479	-0-	78 1	528 2	Y	-0-				-0-
09	1050 N	966	-0-	-84	-0-	193 1	773 2	Y	-0-				-0-

STOCKTON				WELL #:	6	RRCID ->	228216	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7491 - 7526
04	DLQ G-10	1046	-0-	1046	4874	205 1	841 2	Y	-0-				8
05	3100 N	949	-0-	-2151	2723	199 1	750 2	Y	-0-				8
06	3000 N	921	-0-	-2079	644	175 1	746 2	Y	-0-				8
07	1958 N	1314	-0-	-644	-0-	169 1	1145 2	Y	-0-				8
08	961 N	869	-0-	-92	-0-	112 1	757 2	Y	-0-				8
09	930 N	525	-0-	-405	-0-	105 1	420 2	Y	-0-				8

CHATO				WELL #:	4	RRCID ->	228236	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7390 - 7403
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	62 1	256 2	Y	-0-				8
05	341 N	303	-0-	-38	-0-	64 1	239 2	Y	-0-				8
06	360 N	303	-0-	-57	-0-	58 1	245 2	Y	-0-				8
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	44 1	302 2	Y	-0-				8
08	310 N	255	-0-	-55	-0-	33 1	222 2	Y	-0-				8
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	67 1	267 2	Y	-0-				8

WINSLOW, O. H.				WELL #:	19	RRCID ->	228526	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6034 - 6178
04	DLQ G-10	402	-0-	402	1805	79 1	323 2	Y	-0-				11
05	2242 N	437	-0-	-1805	-0-	92 1	345 2	Y	-0-				11
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	73 1	313 2	Y	-0-				11
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	62 1	419 2	Y	-0-				11
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	58 1	388 2	Y	-0-				11
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	73 1	292 2	Y	-0-				11

CIERVO				WELL #:	1	RRCID ->	229763	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6001 - 7728
04	1350 N	1220	-0-	-130	-0-	7 1	1213 2	Y	-0-				14
05	1333 N	1260	-0-	-73	-0-	12 1	1248 2	Y	-0-				14
06	1350 N	1181	-0-	-169	-0-	14 1	1167 2	Y	-0-				14
07	1271 N	1267	-0-	-4	-0-	8 1	1259 2	Y	-0-				14
08	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	32 1	1183 2	Y	-0-				14
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	81 1	1134 2	Y	-0-				14

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
VENADO		WELL #:		2	RRCID ->	229766	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5988 - 7718
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		3000 N	1452	-0-	-1548	125	124 1	1328 2	Y	-0-		-0-
05		1686 N	1561	-0-	-125	-0-	174 1	1359 2	Y	25		25
							28 9					
06		1440 N	1434	-0-	-6	-0-	145 1	1264 2	Y	23	39 1	9
							25 9					
07		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	67 1	1436 2	Y	-0-		9
08		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	190 1	1590 2	Y	-0-		9
09		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	289 1	1491 2	Y	-0-		9

GUTIERREZ C		WELL #:		7R	RRCID ->	229770	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7366 - 7376
04	DLQ	G-10	631	-0-	631	1089	124 1	507 2	Y	-0-		-0-
05		1875 N	786	-0-	-1089	-0-	165 1	621 2	Y	-0-		-0-
06		749 N	749	-0-	-0-	-0-	142 1	607 2	Y	-0-		-0-
07		690 N	690	-0-	-0-	-0-	89 1	601 2	Y	-0-		-0-
08		722 N	722	-0-	-0-	-0-	93 1	629 2	Y	-0-		-0-
09		724 N	724	-0-	-0-	-0-	145 1	579 2	Y	-0-		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		18	RRCID ->	229807	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5940 - 6062
04	DLQ	G-10	331	-0-	331	1462	65 1	266 2	Y	-0-		1
05		1818 N	356	-0-	-1462	-0-	75 1	281 2	Y	-0-		1
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	58 1	246 2	Y	-0-		1
07		279 N	255	-0-	-24	-0-	33 1	222 2	Y	-0-		1
08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	57 1	383 2	Y	-0-		1
09		387 N	387	-0-	-0-	-0-	77 1	310 2	Y	-0-		1

STOCKTON B		WELL #:		9	RRCID ->	229809	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7451 - 7468
04	DLQ	G-10	288	-0-	288	1744	56 1	232 2	Y	-0-		-0-
05		2027 N	283	-0-	-1744	-0-	59 1	224 2	Y	-0-		-0-
06		401 N	401	-0-	-0-	-0-	76 1	325 2	Y	-0-		-0-
07		545 N	545	-0-	-0-	-0-	70 1	475 2	Y	-0-		-0-
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	47 1	315 2	Y	-0-		-0-
09		390 N	294	-0-	-96	-0-	59 1	235 2	Y	-0-		-0-

CIERVO		WELL #:		2	RRCID ->	229810	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5956 - 7693
04	DLQ	G-10	580	-0-	580	2205	4 1	576 2	Y	-0-		14
05		2703 N	498	-0-	-2205	-0-	5 1	493 2	Y	-0-		14
06		439 N	439	-0-	-0-	-0-	5 1	434 2	Y	-0-		14
07		558 N	504	-0-	-54	-0-	3 1	501 2	Y	-0-		14
08		548 N	548	-0-	-0-	-0-	15 1	533 2	Y	-0-		14
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	37 1	511 2	Y	-0-		14

WINSLOW, O. H.		WELL #:		15	RRCID ->	230140	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6016 - 7662
04	DLQ	G-10	404	-0-	404	1885	79 1	325 2	Y	-0-		-0-
05		2421 N	536	-0-	-1885	-0-	112 1	424 2	Y	-0-		-0-
06		761 N	761	-0-	-0-	-0-	145 1	616 2	Y	-0-		-0-
07		589 N	589	-0-	-0-	-0-	76 1	513 2	Y	-0-		-0-
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	49 1	333 2	Y	-0-		-0-
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	92 1	366 2	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
MARTIN, J. C.		WELL #: 19		RRCID -> 230551		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	934	-0-	934	4173	183 1	751 2	Y	-0-					-0-
05		3100 N	1072	-0-	-2028	2145	225 1	847 2	Y	-0-					-0-
06		3000 N	966	-0-	-2034	111	184 1	782 2	Y	-0-					-0-
07		961 N	799	-0-	-162	-0-	103 1	696 2	Y	-0-					-0-
08		1054 N	859	-0-	-195	-0-	111 1	748 2	Y	-0-					-0-
09		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	200 1	800 2	Y	-0-					-0-

VENADO		WELL #: 4		RRCID -> 230633		COMPL. DATE 05/14/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168						
04	DLQ	G-10	529	-0-	529	1672	46 1	483 2	Y	-0-					-0-
05		2130 N	458	-0-	-1672	-0-	49 1	386 2	Y	21					21
							23 9								
06		610 N	610	-0-	-0-	-0-	60 1	529 2	Y	19	32	1			8
							21 9								
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	13 1	277 2	Y	-0-					8
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	16 1	134 2	Y	-0-					8
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	24 1	126 2	Y	-0-					8

VENADO		WELL #: 3		RRCID -> 230677		COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513						
04	DLQ	G-10	53	-0-	53	178	5 1	48 2	Y	-0-					31
05		243 N	65	-0-	-178	-0-	8 1	57 2	Y	-0-					31
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 2	Y	-0-					31
07		62 N	38	-0-	-24	-0-	2 1	36 2	Y	-0-					31
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	10 1	87 2	Y	-0-					31
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	16 1	81 2	Y	-0-					31

CIERVO		WELL #: 4		RRCID -> 230680		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630						
04	DLQ	G-10	692	-0-	692	2648	4 1	688 2	Y	-0-					8
05		3100 N	736	-0-	-2364	284	7 1	726 2	Y	3	9	1			2
							3 9								
06		997 N	713	-0-	-284	-0-	8 1	705 2	Y	-0-					2
07		713 N	537	-0-	-176	-0-	3 1	534 2	Y	-0-					2
08		871 N	871	-0-	-0-	-0-	23 1	848 2	Y	-0-					2
09		877 N	877	-0-	-0-	-0-	58 1	813 2	Y	5	5	1			2
							6 9								

PRYOR		WELL #: 13		RRCID -> 231972		COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496						
04	DLQ	G-10	332	-0-	332	837	65 1	267 2	Y	-0-					-0-
05		1184 N	347	-0-	-837	-0-	73 1	274 2	Y	-0-					-0-
06		368 N	368	-0-	-0-	-0-	70 1	298 2	Y	-0-					-0-
07		217 N	211	-0-	-6	-0-	27 1	184 2	Y	-0-					-0-
08		217 N	10	-0-	-207	-0-	1 1	9 2	Y	-0-					-0-
09		210 N	39	-0-	-171	-0-	8 1	31 2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 232748		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350						
04	DLQ	G-10	425	-0-	425	1649	83 1	342 2	Y	-0-					6
05		2100 N	451	-0-	-1649	-0-	95 1	356 2	Y	-0-					6
06		542 N	542	-0-	-0-	-0-	103 1	439 2	Y	-0-					6
07		706 N	706	-0-	-0-	-0-	91 1	615 2	Y	-0-					6
08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	79 1	529 2	Y	-0-					6
09		530 N	530	-0-	-0-	-0-	106 1	424 2	Y	-0-					6

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
CIERVO		WELL #: 9		RRCID -> 233671		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	DLQ	G-10	1082	-0-	1082	4425	6	1	1076	2	Y	-0-	40
05		3100 N	1030	-0-	-2070	2355	10	1	1020	2	Y	-0-	40
06		3000 N	984	-0-	-2016	339	11	1	973	2	Y	-0-	40
07		1282 N	943	-0-	-339	-0-	6	1	937	2	Y	-0-	40
08		930 N	919	-0-	-11	-0-	24	1	895	2	Y	-0-	40
09		919 N	919	-0-	-0-	-0-	61	1	858	2	Y	-0-	40

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 234701		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361				
04	DLQ	G-10	313	-0-	313	1220	61	1	252	2	Y	-0-	3
05		1504 N	284	-0-	-1220	-0-	60	1	224	2	Y	-0-	3
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	46	1	196	2	Y	-0-	3
07		310 N	257	-0-	-53	-0-	33	1	224	2	Y	-0-	3
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	41	1	276	2	Y	-0-	3
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	54	1	218	2	Y	-0-	3

CIERVO		WELL #: 8		RRCID -> 234878		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080				
04	DLQ	G-10	376	-0-	376	1976	2	1	374	2	Y	-0-	8
05		2423 N	447	-0-	-1976	-0-	4	1	440	2	Y	3	2
							3	9					
06		558 N	558	-0-	-0-	-0-	6	1	552	2	Y	-0-	2
07		589 N	589	-0-	-0-	-0-	4	1	585	2	Y	-0-	2
08		567 N	567	-0-	-0-	-0-	15	1	552	2	Y	-0-	2
09		570 N	567	-0-	-3	-0-	38	1	529	2	Y	-0-	2

CIERVO		WELL #: 5		RRCID -> 235906		COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602				
04	DLQ	G-10	429	-0-	429	2051	2	1	426	2	Y	1	10
							1	9					
05		2667 N	616	-0-	-2051	-0-	6	1	606	2	Y	4	3
							4	9					
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	5	1	471	2	Y	-0-	3
07		462 N	462	-0-	-0-	-0-	3	1	459	2	Y	-0-	3
08		620 N	397	-0-	-223	-0-	11	1	386	2	Y	-0-	3
09		480 N	404	-0-	-76	-0-	26	1	371	2	Y	6	3
							7	9					

WINSLOW, O. H.		WELL #: 22		RRCID -> 238767		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598				
04	DLQ	G-10	1222	-0-	1222	4351	240	1	982	2	Y	-0-	-0-
05		3100 N	1546	-0-	-1554	2797	324	1	1222	2	Y	-0-	-0-
06		3000 N	1765	-0-	-1235	1562	335	1	1430	2	Y	-0-	-0-
07		3100 N	1607	-0-	-1493	69	206	1	1401	2	Y	-0-	-0-
08		1209 N	835	-0-	-374	-0-	108	1	727	2	Y	-0-	-0-
09		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	237	1	946	2	Y	-0-	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 46		RRCID -> 238840		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616				
04	DLQ	G-10	281	-0-	281	971	55	1	226	2	Y	-0-	-0-
05		1225 N	254	-0-	-971	-0-	53	1	201	2	Y	-0-	-0-
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	43	1	181	2	Y	-0-	-0-
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	45	1	309	2	Y	-0-	-0-
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	67	1	450	2	Y	-0-	-0-
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	68	1	273	2	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE													
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611																		
WINSLOW, O. H.		WELL #:		23	RRCID ->	239025	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7476 - 7502										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM								
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE								
04	DLQ	G-10	279	-0-	279	740	55 1	224 2	Y		-0-			1								
05		1035 N	295	-0-	-740	-0-	62 1	233 2	Y		-0-			1								
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	71 1	302 2	Y		-0-			1								
07		330 N	330	-0-	-0-	-0-	42 1	288 2	Y		-0-			1								
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	21 1	138 2	Y		-0-			1								
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	41 1	163 2	Y		-0-			1								
FOSTER, J. ESTATE													WELL #:	44	RRCID ->	241827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5780 - 6002
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-								
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-								
FOSTER, J. ESTATE													WELL #:	35	RRCID ->	241884	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7662 - 7688
04	DLQ	G-10	372	-0-	372	2452	73 1	299 2	Y		-0-			-0-								
05		2949 N	497	-0-	-2452	-0-	104 1	393 2	Y		-0-			-0-								
06		566 N	566	-0-	-0-	-0-	108 1	458 2	Y		-0-			-0-								
07		456 N	456	-0-	-0-	-0-	59 1	397 2	Y		-0-			-0-								
08		496 N	394	-0-	-102	-0-	51 1	343 2	Y		-0-			-0-								
09		570 N	434	-0-	-136	-0-	87 1	347 2	Y		-0-			-0-								
PRYOR													WELL #:	12	RRCID ->	242032	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7454 - 7480
04	DLQ	G-10	95	-0-	95	355	19 1	76 2	Y		-0-			-0-								
05		409 N	54	-0-	-355	-0-	11 1	43 2	Y		-0-			-0-								
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	7 1	30 2	Y		-0-			-0-								
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	12 1	84 2	Y		-0-			-0-								
08		62 N	44	-0-	-18	-0-	6 1	38 2	Y		-0-			-0-								
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	10 1	42 2	Y		-0-			-0-								
PRYOR													WELL #:	14	RRCID ->	243056	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7388 - 7416
04	DLQ	G-10	1424	-0-	1424	5121	279 1	1145 2	Y		-0-			-0-								
05		3100 N	1185	-0-	-1915	-0-	249 1	936 2	Y		-0-			-0-								
06		3000 N	1225	-0-	-1775	-0-	233 1	992 2	Y		-0-			-0-								
07		2475 N	1044	-0-	-1431	-0-	134 1	910 2	Y		-0-			-0-								
08		1178 N	853	-0-	-325	-0-	110 1	743 2	Y		-0-			-0-								
09		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	258 1	1029 2	Y		-0-			-0-								
PRYOR													WELL #:	11	RRCID ->	243057	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7368 - 7382
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-								
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-								

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
VENADO		WELL #:		23	RRCID ->	243365	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6030 - 6162	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	DLQ G-10	343	-0-	343	1527	29 1	314 2	Y	-0-			-0-	
05	1932 N	405	-0-	-1527	-0-	43 1	334 2	Y	25			25	
						28 9							
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	32 1	283 2	Y	23	39 1		9	
						25 9							
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17 1	353 2	Y	-0-			9	
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	46 1	385 2	Y	-0-			9	
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	70 1	361 2	Y	-0-			9	

WINSLOW, O. H.				WELL #:	27	RRCID ->	244590	COMPL. DATE	03/08/2019	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6016 - 6156
04	DLQ G-10	589	-0-	589	2489	115 1	474 2	Y	-0-			-0-	
05	3082 N	593	-0-	-2489	-0-	124 1	469 2	Y	-0-			-0-	
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	105 1	448 2	Y	-0-			-0-	
07	620 N	504	-0-	-116	-0-	65 1	439 2	Y	-0-			-0-	
08	589 N	455	-0-	-134	-0-	59 1	396 2	Y	-0-			-0-	
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	120 1	481 2	Y	-0-			-0-	

CHATO A				WELL #:	11	RRCID ->	244942	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6030 - 6040
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	13 1	54 2	Y	-0-			19	
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	12 1	47 2	Y	-0-			19	
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	2 1	9 2	Y	-0-			19	
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	1 1	5 2	Y	-0-			19	
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	1 1	3 2	Y	-0-			19	
09	11 N	8	-0-	-3	-0-	2 1	6 2	Y	-0-			19	

GUTIERREZ E				WELL #:	6	RRCID ->	245781	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7510 - 7540
04	DLQ G-10	247	-0-	247	1059	48 1	199 2	Y	-0-			35	
05	1292 N	233	-0-	-1059	-0-	49 1	184 2	Y	-0-			35	
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	43 1	181 2	Y	-0-			35	
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	32 1	221 2	Y	-0-			35	
08	248 N	203	-0-	-45	-0-	26 1	177 2	Y	-0-			35	
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	44 1	174 2	Y	-0-			35	

REEVES				WELL #:	6	RRCID ->	247413	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7380 - 7420
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

REEVES "A"				WELL #:	8	RRCID ->	247884	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7300 - 7320
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
CIERVO		WELL #:		6	RRCID ->	249341	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	5864 -	7637
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	120	-0-	120	451	1 1	119 2	Y	-0-			2
05		605 N	154	-0-	-451	-0-	1 1	151 2	Y	2	3 1		1
							2 9						
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	2 1	128 2	Y	-0-			1
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	1 1	155 2	Y	-0-			1
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	8 1	309 2	Y	-0-			1
09		318 N	318	-0-	-0-	-0-	21 1	296 2	Y	1	1 1		1
							1 9						

CIERVO		WELL #:		7	RRCID ->	249351	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5946 -	6082
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	3 1		1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5 1		1

MARTIN, J. C.		WELL #:		21	RRCID ->	251752	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7442 -	7500
04	DLQ	G-10	1254	-0-	1254	2412	246 1	1008 2	Y	-0-			29
05		3100 N	1082	-0-	-2018	394	227 1	855 2	Y	-0-			29
06		1357 N	963	-0-	-394	-0-	183 1	780 2	Y	-0-			29
07		1085 N	831	-0-	-254	-0-	107 1	724 2	Y	-0-			29
08		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	143 1	964 2	Y	-0-			29
09		960 N	921	-0-	-39	-0-	184 1	737 2	Y	-0-			29

MARTIN, J. C.		WELL #:		20	RRCID ->	277773	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5906 -	7570
04	DLQ	G-10	1518	-0-	1518	5311	298 1	1220 2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	1305	-0-	-1795	3516	274 1	1031 2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1232	-0-	-1768	1748	234 1	998 2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	1535	-0-	-1565	183	197 1	1338 2	Y	-0-			-0-
08		1627 N	1444	-0-	-183	-0-	187 1	1257 2	Y	-0-			-0-
09		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	280 1	1119 2	Y	-0-			-0-

CHATO A		WELL #:		9	RRCID ->	292306	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6056 -	7775
04		541 N	541	-0-	-0-	-0-	106 1	435 2	Y	-0-			76
05		588 N	588	-0-	-0-	-0-	123 1	465 2	Y	-0-			76
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	88 1	373 2	Y	-0-			76
07		558 N	497	-0-	-61	-0-	64 1	433 2	Y	-0-			76
08		589 N	541	-0-	-48	-0-	70 1	471 2	Y	-0-			76
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	109 1	436 2	Y	-0-			76

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		37	RRCID ->	292311	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7568 -	7612
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	27 1	109 2	Y	-0-			9
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	17 1	64 2	Y	-0-			9
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	29 1	122 2	Y	-0-			9
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	12 1	85 2	Y	-0-			9
08		93 N	7	-0-	-86	-0-	1 1	6 2	Y	-0-			9
09		90 N	9	-0-	-81	-0-	2 1	7 2	Y	-0-			9

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
WINSLOW		WELL #:		26	RRCID ->	292312	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6048 - 6122	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	59	1	240	2	Y	-0-		16
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	64	1	243	2	Y	-0-		16
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	51	1	217	2	Y	-0-		16
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	35	1	239	2	Y	-0-		16
08	248 N	86	-0-	-162	-0-	11	1	75	2	Y	-0-		16
09	240 N	94	-0-	-146	-0-	19	1	75	2	Y	-0-		16

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
CHATO 23		WELL #:		1	RRCID ->	180302	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7474 - 7518	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHATO 27		WELL #:		2	RRCID ->	181658	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	7561 - 7611	
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-		-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	Y	-0-		-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-		-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-		-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHATO 27		WELL #:		5	RRCID ->	182821	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	7578 - 7638	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHATO 24		WELL #:		8	RRCID ->	183706	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7596 - 7664	
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	63	1	731	3	Y	-0-		-0-
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	59	1	751	3	Y	-0-		-0-
06	810 N	796	-0-	-14	-0-	63	1	733	3	Y	-0-		-0-
07	806 N	770	-0-	-36	-0-	62	1	708	3	Y	-0-		-0-
08	806 N	774	-0-	-32	-0-	58	1	716	3	Y	-0-		-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT		-0-

GOLLA 7		WELL #:		1	RRCID ->	183708	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7888	PERF.	6067 - 7659	
04	1020 N	499	-0-	-521	-0-	26	1	473	3	Y	-0-	30 1	38
05	992 N	975	-0-	-17	-0-	73	1	902	3	Y	-0-		38
06	960 N	642	-0-	-318	-0-	37	1	605	3	Y	-0-		38
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	64	1	566	3	Y	-0-		38
08	961 N	649	-0-	-312	-0-	64	1	8	9	Y	7		45
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT		45

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CHATO 24		WELL #:		11	RRCID ->	183714	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	7636 - 7700		
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	BALANCE
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-		3
05		124 N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	3	Y	-0-		3
06		120 N	84	-0-	-36	-0-	7	1	77	3	Y	-0-		3
07		124 N	89	-0-	-35	-0-	7	1	82	3	Y	-0-		3
08		124 N	74	-0-	-50	-0-	6	1	68	3	Y	-0-		3
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		3

CHATO 27		WELL #:		7	RRCID ->	184725	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7570 - 7630		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHATO 27		WELL #:		6	RRCID ->	185419	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	7582 - 7650		
04		14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHATO 27		WELL #:		4	RRCID ->	185421	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7530 - 7590		
04		510 N	429	-0-	-81	-0-	34	1	395	3	Y	-0-		-0-
05		558 N	518	-0-	-40	-0-	38	1	480	3	Y	-0-		-0-
06		542 N	542	-0-	-0-	-0-	43	1	499	3	Y	-0-		-0-
07		552 N	552	-0-	-0-	-0-	45	1	507	3	Y	-0-		-0-
08		527 N	519	-0-	-8	-0-	39	1	480	3	Y	-0-		-0-
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHATO 22		WELL #:		26	RRCID ->	186226	COMPL. DATE	11/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5979 - 5990		
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	38	1	290	3	Y	-0-		6
05		363 N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	3	Y	-0-		6
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	54	1	291	3	Y	-0-		6
07		352 N	352	-0-	-0-	-0-	59	1	293	3	Y	-0-		6
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	43	1	285	3	Y	-0-		6
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT		6

CHATO 27		WELL #:		29	RRCID ->	186847	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7668 - 7715		
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	Y	-0-		1
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	33	1	169	3	Y	14		15
							15	9						
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	26	1	113	3	Y	5		20
							6	9						
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	20	1	74	3	Y	-0-		20
08		186 N	105	-0-	-81	-0-	18	1	87	3	Y	-0-		20
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT		20

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
CHATO 22A		WELL #: 27L		RRCID -> 187229		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CHATO 27		WELL #: 24		RRCID -> 187230		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639		
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6 1	38 3	Y	-0-	33
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-	33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	33 1	-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHATO 27		WELL #: 3A		RRCID -> 187234		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568		
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	84 1	644 3	Y	-0-	-0-
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	130 1	929 3	Y	-0-	-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	145 1	775 3	Y	-0-	-0-
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	153 1	757 3	Y	-0-	-0-
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	116 1	782 3	Y	-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARTIN TR. 4		WELL #: 5		RRCID -> 187272		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756		
04	14B DENY	58	-0-	58	108	58 3		N	-0-	30 1
05	14B DENY	55	-0-	55	163	55 3		N	-0-	-0-
06	14B DENY	56	-0-	56	219	56 3		N	-0-	-0-
07	280 X	61	-0-	-219	-0-	2 1	59 3	N	-0-	-0-
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 3		N	-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-

CHATO 27		WELL #: 3		RRCID -> 187289		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309		
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	Y	-0-	-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6 1	44 3	Y	-0-	-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10 1	53 3	Y	-0-	-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	15 1	72 3	Y	-0-	-0-
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	1 1	8 3	Y	-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #: 2801		RRCID -> 187445		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033		
04	420 N	302	-0-	-118	-0-	17 1	284 3	Y	1	2
						1 9				
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	171 1	387 3	Y	2	4
						2 9				
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	147 1	390 3	Y	-0-	4 1
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	136 1	323 3	Y	-0-	-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	146 1	322 3	Y	-0-	-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 22 A		WELL #:		28	RRCID ->	188476	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5898 - 5913
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	
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	162 1	1064 3	Y	1			20
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	270 1	1405 3	Y	1	16 1		5
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	276 1	1196 3	Y	-0-			5
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	292 1	1091 3	Y	4			9
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	133 1	658 3	Y	-0-			9
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT			9

CHATO 22 A		WELL #:		25	RRCID ->	188869	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6000 - 7707
04	14B DENY	111	-0-	111	111	15 1	96 3	Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	111			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	116	-0-	116	227	22 1	94 3	Y	-0-			-0-
07	367 X	140	-0-	-227	-0-	30 1	110 3	Y	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5 1	28 3	Y	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHATO 22 A		WELL #:		33	RRCID ->	189040	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6001 - 7724
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8 1	57 3	Y	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	30 1	157 3	Y	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	39 1	171 3	Y	-0-			-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	64 1	238 3	Y	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	47 1	233 3	Y	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHATO 24		WELL #:		18	RRCID ->	191315	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7578 - 7612
04	390 N	370	-0-	-20	-0-	29 1	341 3	Y	-0-			-0-
05	434 N	284	-0-	-150	-0-	21 1	263 3	Y	-0-			-0-
06	390 N	364	-0-	-26	-0-	29 1	335 3	Y	-0-			-0-
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	28 1	320 3	Y	-0-			-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	30 1	371 3	Y	-0-			-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHATO 28 A		WELL #:		12	RRCID ->	191317	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7599 - 7607
04	14B2 EXT	435	-0-	435	435	50 1	361 3	N	22			22
05	14B2 EXT	374	-0-	374	809	42 1	332 3	N	-0-			22
06	14B2 EXT	190	-0-	190	999	9 1	181 3	N	-0-			22
07	1127 X	128	-0-	-999	-0-	4 1	124 3	N	-0-			22
08	372 N	94	-0-	-278	-0-	4 1	90 3	N	-0-			22
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			22

CHATO 24		WELL #:		14	RRCID ->	191318	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7595 - 7660
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	94 1	1079 3	Y	-0-			52
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	83 1	1059 3	Y	-0-			52
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	89 1	1040 3	Y	-0-			52
07	1209 N	1004	-0-	-205	-0-	81 1	923 3	Y	-0-			52
08	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	82 1	1012 3	Y	-0-			52
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT			52

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
A.M.G. CHATO 25		WELL #: 15		RRCID -> 191320		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	41 1	473 3	Y	-0-	13	
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	63 1	795 3	Y	-0-	13	
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	36 1	412 3	Y	-0-	13	
07	527 N	223	-0-	-304	-0-	18 1	205 3	Y	-0-	13	
08	620 N	168	-0-	-452	-0-	13 1	155 3	Y	-0-	13	
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT	13	

CHATO 24		WELL #: 19		RRCID -> 191459		COMPL. DATE 09/19/2002			TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532		
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10 1	110 3	Y	-0-	-0-	
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 3	Y	-0-	-0-	
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9 1	111 3	Y	-0-	-0-	
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11 1	120 3	Y	-0-	-0-	
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10 1	124 3	Y	-0-	-0-	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-	

APPLING 697		WELL #: 1		RRCID -> 191460		COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578		
04	480 N	461	-0-	-19	-0-	20 1	441 3	N	-0-	28	
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	25 1	484 3	N	-0-	28	
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	26 1	547 3	N	-0-	28	
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	26 1	656 3	N	-0-	28	
08	496 N	410	-0-	-86	-0-	15 1	395 3	N	-0-	28	
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	28	

APPLING 697		WELL #: 2		RRCID -> 191461		COMPL. DATE 09/20/2002			TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558		
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8 1	172 3	Y	-0-	-0-	
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	8 1	155 3	Y	-0-	-0-	
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	7 1	144 3	Y	-0-	-0-	
07	186 N	127	-0-	-59	-0-	5 1	122 3	Y	-0-	-0-	
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	5 1	139 3	Y	-0-	-0-	
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CHATO 24		WELL #: 10		RRCID -> 191462		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554		
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	9 1	106 3	Y	9	65	
05	372 N	99	-0-	-273	-0-	10 9					
06	150 N	52	-0-	-98	-0-	7 1	92 3	Y	-0-	50 1	15
07	124 N	19	-0-	-105	-0-	4 1	48 3	Y	-0-	15	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	1 1	18 3	Y	-0-	15	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	15	

APPLING 697		WELL #: 3		RRCID -> 192562		COMPL. DATE 10/06/2002			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565		
04	390 N	365	-0-	-25	-0-	16 1	349 3	Y	-0-	-0-	
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	18 1	357 3	Y	-0-	-0-	
06	390 N	322	-0-	-68	-0-	15 1	307 3	Y	-0-	-0-	
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	17 1	424 3	Y	-0-	-0-	
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	14 1	370 3	Y	-0-	-0-	
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CHATO 22		WELL #: 13		RRCID -> 192945		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CHATO 22		WELL #: 9		RRCID -> 193146		COMPL. DATE 09/10/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-	
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 3	Y		-0-	
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3 1	17 3	Y		-0-	
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y		-0-	
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	4 1	26 3	Y		-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VT NYE RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 193486		COMPL. DATE 01/28/2003			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725		
04	540 N	450	-0-	-90	-0-	25 1	412 3	Y	12		49
05	465 N	461	-0-	-4	-0-	13 9	315 3	Y	6	26 1	29
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	7 9	374 3	Y	3	12 1	20
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	141 1	345 3	Y	6	13 1	13
08	465 N	386	-0-	-79	-0-	3 9	258 3	Y	10		23
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	11 9		Y	NO RPT		23

APPLING 697		WELL #: 10		RRCID -> 193489		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527		
04	1020 N	984	-0-	-36	-0-	43 1	941 3	Y	-0-		-0-
05	1085 N	988	-0-	-97	-0-	48 1	940 3	Y	-0-		-0-
06	990 N	839	-0-	-151	-0-	38 1	801 3	Y	-0-		-0-
07	1023 N	970	-0-	-53	-0-	37 1	933 3	Y	-0-		-0-
08	992 N	937	-0-	-55	-0-	35 1	902 3	Y	-0-		-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLING 700		WELL #: 8		RRCID -> 193504		COMPL. DATE 10/05/2002			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533		
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	42 1	916 3	Y	7		35
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	8 9	951 3	Y	-0-		35
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	48 1	859 3	Y	-0-		35
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	41 1	916 3	Y	2		37
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	36 1	730 3	Y	-0-	37 1	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	2 9		Y	NO RPT		-0-

CHATO 22 A		WELL #: 32		RRCID -> 193506		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074		
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	28 1		Y	-0-		-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	42 1		Y	-0-		-0-
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	48 1		Y	-0-		-0-
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	41 1		Y	-0-		-0-
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	36 1		Y	-0-		-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	772 3		Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
APPLING 697		WELL #: 9		RRCID -> 193511		COMPL. DATE 10/21/2002			TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	30 1	668 3	Y	-0-			-0-
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	44 1	874 3	Y	-0-			-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	36 1	755 3	Y	-0-			-0-
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	28 1	726 3	Y	-0-			-0-
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	30 1	771 3	Y	-0-			-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHATO 24		WELL #: 21		RRCID -> 193569		COMPL. DATE 01/06/2003			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521			
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	108 1	1247 3	Y	-0-			-0-
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	99 1	1258 3	Y	-0-			-0-
06	1350 N	1265	-0-	-85	-0-	100 1	1165 3	Y	-0-			-0-
07	1395 N	1300	-0-	-95	-0-	105 1	1193 3	Y	2			2
08	1364 N	1240	-0-	-124	-0-	93 1	1147 3	Y	-0-			2
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT			2

MARTIN TR. 4		WELL #: 1		RRCID -> 193642		COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773			
04	270 N	154	-0-	-116	-0-	154 3		Y	-0-	16 1		10
05	279 N	257	-0-	-22	-0-	192 3	65 9	Y	59			69
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	1 1	208 3	Y	52	75 1		46
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	57 9						
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	6 1	179 3	Y	32	57 1		21
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	35 9						
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	11 1	239 3	Y	28			49
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	31 9		Y	NO RPT			49

GOLLA 7		WELL #: 2		RRCID -> 193645		COMPL. DATE 11/07/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752			
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	Y	-0-			-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	4 1	53 3	Y	-0-			-0-
06	90 N	41	-0-	-49	-0-	2 1	39 3	Y	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8 1	72 3	Y	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPLING 697		WELL #: 11		RRCID -> 195475		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524			
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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHATO 24		WELL #: 20		RRCID -> 195484		COMPL. DATE 03/29/2003			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569			
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	19 1	215 3	Y	-0-			-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	19 1	242 3	Y	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15 1	180 3	Y	-0-			-0-
07	248 N	145	-0-	-103	-0-	12 1	133 3	Y	-0-			-0-
08	248 N	128	-0-	-120	-0-	10 1	118 3	Y	-0-			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CHATO 23		WELL #: 17		RRCID -> 195713		COMPL. DATE 04/16/2003			TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454			
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
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	31 1	360 3	Y	1			30
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	1 9				23 1		7
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	33 1	413 3	Y	-0-			7
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	32 1	375 3	Y	-0-			7
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	33 1	370 3	Y	-0-			7
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	30 1	366 3	Y	NO RPT			7

APPLING 698		WELL #: 12		RRCID -> 195827		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474			
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	21 1	470 3	Y	-0-			9
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16 1	314 3	Y	6			15
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	7 9						
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	14 1	298 3	Y	1			16
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	1 9						
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	13 1	337 3	Y	-0-			16
						27 1	716 3	Y	8			24
						9 9						
								Y	NO RPT			24

MARTIN TR. 2		WELL #: 4		RRCID -> 195829		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPLING 747		WELL #: 13		RRCID -> 197131		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525			
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 3	Y	-0-			8
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	113 3	Y	4			12
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	4 9						
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	6 1	116 3	Y	1			13
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	1 9						
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	4 1	112 3	Y	-0-			13
						19 1	497 3	Y	5			18
						6 9						
								Y	NO RPT			18

MARTIN TR4 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197132		COMPL. DATE 08/29/2003			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624			
04	390 N	340	-0-	-50	-0-	340 3		Y	-0-	45 1		-0-
05	403 N	348	-0-	-55	-0-	289 3	59 9	Y	54			54
06	390 N	144	-0-	-246	-0-	1 1	137 3	Y	5	54 1		5
						6 9						
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			5
08	341 N	251	-0-	-90	-0-	12 1	239 3	Y	-0-			5
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT			5

APPLING 700		WELL #: 15		RRCID -> 199473		COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498			
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			4
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			4
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-			4
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-			4
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	Y	-0-	4 1		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
APPLING 697		WELL #: 14		RRCID -> 199491		COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	240 N	162	-0-	-78	-0-	7	1	155	3	Y	-0-			6
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	3			9
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	3	9							
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	Y	-0-			9
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	-0-			9
						12	1	308	3	Y	4			13
						4	9							
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			13

MARTIN TR. 2		WELL #: 3		RRCID -> 202116		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634					
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-			-0-
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-			-0-
06	900 N	834	-0-	-66	-0-	4	1	829	3	Y	1			1
						1	9							
07	930 N	870	-0-	-60	-0-	27	1	842	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	45	1	934	3	Y	-0-			1
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			1

APPLING 700		WELL #: 5		RRCID -> 203275		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 697 GU		WELL #: 4		RRCID -> 203276		COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558					
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	464	3	Y	-0-			-0-
05	589 N	395	-0-	-194	-0-	19	1	376	3	Y	-0-			-0-
06	480 N	380	-0-	-100	-0-	17	1	363	3	Y	-0-			-0-
07	496 N	373	-0-	-123	-0-	14	1	359	3	Y	-0-			-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	410	3	Y	-0-			-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #: 17		RRCID -> 203288		COMPL. DATE 07/10/2004			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534					
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-			4
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	Y	-0-			4
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	9	1	99	3	Y	-0-			4
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-			4
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	Y	-0-			4
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			4

CHATO 24		WELL #: 23		RRCID -> 203290		COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740					
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	5	-0-	5	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5				Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CHATO 28 B		WELL #: 34		RRCID -> 203973		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	19 1	269 3	Y	-0-			10
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21 1	339 3	Y	-0-			10
06	300 N	156	-0-	-144	-0-	156 3		Y	-0-			10
07	310 N	176	-0-	-134	-0-	176 3		Y	-0-			10
08	372 N	191	-0-	-181	-0-	191 3		Y	-0-			10
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT			10

APPLING 697 GU		WELL #: 7		RRCID -> 204626		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542				
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	40 1	874 3	Y	-0-			-0-
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	37 1	719 3	Y	-0-			-0-
06	930 N	649	-0-	-281	-0-	30 1	619 3	Y	-0-			-0-
07	930 N	545	-0-	-385	-0-	21 1	524 3	Y	-0-			-0-
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	31 1	806 3	Y	-0-			-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN TR. 4		WELL #: 2		RRCID -> 206415		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634				
04	14B2 EXT	56	-0-	56	56	56 3		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	58	-0-	58	114	58 3		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	56	-0-	56	170	56 3		Y	-0-			-0-
07	224 X	54	-0-	-170	-0-	2 1	52 3	Y	-0-			-0-
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPLING 698		WELL #: 18		RRCID -> 206456		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496				
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	15 1	330 3	Y	6			40
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	18 1	345 3	Y	4			44
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	16 1	344 3	Y	-0-			44
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	15 1	372 3	Y	-0-			44
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	13 1	349 3	Y	-0-			44
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT			44

APPLING 698		WELL #: 16		RRCID -> 208679		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512				
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	32 1	697 3	Y	-0-			4
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	37 1	727 3	Y	2			6
06	660 N	645	-0-	-15	-0-	29 1	616 3	Y	-0-			6
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	29 1	747 3	Y	-0-			6
08	775 N	751	-0-	-24	-0-	28 1	721 3	Y	2			8
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	2 9		Y	NO RPT			8

APPLING 698		WELL #: 19		RRCID -> 208913		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462				
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	Y	-0-			2
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-			2
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 3	Y	-0-			2
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 3	Y	-0-			2
08	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 3		Y	-0-			2
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			2

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 700		WELL #:		17T	RRCID ->	209340	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7464 - 7494	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	3		N	-0-		80
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	-0-		80
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	-0-		80
07	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3		N	-0-		80
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	-0-		80
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		80

APPLING 747		WELL #:		21	RRCID ->	210055	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7472 - 7522	
04	480 N	281	-0-	-199	-0-	12	1	269	3	Y	-0-	2
05	341 N	298	-0-	-43	-0-	14	1	282	3	Y	2	4
						2	9					
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	Y	-0-	4
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	10	1	254	3	Y	-0-	4
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	10	1	269	3	Y	2	6
						2	9					
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT		6

VT NYE RANCH		WELL #:		2201	RRCID ->	210113	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 5980 - 7744	
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	4	34
						4	9					
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	21	1	46	3	N	3	17 1 20
						3	9					
06	120 N	79	-0-	-41	-0-	21	1	56	3	N	2	7 1 15
						2	9					
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	18	1	42	3	N	3	8 1 10
						3	9					
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	7	1	16	3	N	4	14
						4	9					
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		14

APPLING 10		WELL #:		20	RRCID ->	211320	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7438 - 7480	
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-	11
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-	11
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	11
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	166	177
						183	9					
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-	158 1 19
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19

APPLING 698		WELL #:		24	RRCID ->	211612	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7438 - 7472	
04	14B DENY	144	-0-	144	144	6	1	138	3	Y	-0-	-0-
05	14B DENY	4	-0-	4	148	4	3			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	66	-0-	66	214	3	1	63	3	Y	-0-	-0-
07	283 X	69	-0-	-214	-0-	3	1	66	3	Y	-0-	-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
APPLING 698		WELL #: 23		RRCID -> 211770		COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	111	-0-	111	111	2 1	51 3	Y	53		53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	111	58 9		Y	-0-		53
06	14B2 EXT	80	-0-	80	191	4 1	76 3	Y	-0-		53
07	248 X	57	-0-	-191	-0-	2 1	55 3	Y	-0-		53
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 3	Y	-0-		53
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		53
APPLING 698		WELL #: 22		RRCID -> 212058		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519		
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	48 1	1055 3	Y	-0-		4
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	56 1	1096 3	Y	3		7
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	3 9					
07	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	46 1	963 3	Y	1		8
08	1147 N	1075	-0-	-72	-0-	1 9					
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	41 1	1047 3	Y	-0-		8
						40 1	1031 3	Y	4		12
						4 9					
								Y	NO RPT		12
APPLING 10		WELL #: 25		RRCID -> 212536		COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470		
04	180 N	113	-0-	-67	-0-	4 1	91 3	Y	16		48
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	18 9					
06	120 N	85	-0-	-35	-0-	3 1	67 3	Y	-0-		48
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	4 1	77 3	Y	4		52
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	4 9					
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	3 1	64 3	Y	25		77
						28 9					
						2 1	58 3	Y	-0-	62 1	15
								Y	NO RPT		15
APPLING 697 GU		WELL #: 27		RRCID -> 213228		COMPL. DATE 10/05/2005			TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449		
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	3 1	62 3	Y	5		23
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 9					
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	3 1	60 3	Y	3		26
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	3 9					
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	Y	-0-		26
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	2 1	56 3	Y	-0-		26
						3 1	87 3	Y	-0-		26
								Y	NO RPT		26
APPLING 698		WELL #: 26		RRCID -> 214732		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510		
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
APPLING 9		WELL #: 30		RRCID -> 218723		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
APPLING 10		WELL #: 28		RRCID -> 219485		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516			
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
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	45 1	994 3	Y	15			15
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	17 9						15
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	56 1	1093 3	Y	-0-			15
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	48 1	1007 3	Y	-0-			15
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	43 1	1106 3	Y	-0-	12 1		3
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	39 1	1022 3	Y	NO RPT			3

MARTIN TR. 2		WELL #: 14		RRCID -> 219979		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534			
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3		Y	-0-			-0-
06	120 N	76	-0-	-44	-0-	75 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3 1	92 3	Y	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 3	Y	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPLING 698		WELL #: 31		RRCID -> 220849		COMPL. DATE 06/09/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468			
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	17 1	363 3	N	-0-			-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	19 1	375 3	N	-0-			-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	17 1	358 3	N	-0-			-0-
07	403 N	395	-0-	-8	-0-	15 1	380 3	N	-0-			-0-
08	403 N	361	-0-	-42	-0-	13 1	348 3	N	-0-			-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-

APPLING 9		WELL #: 32		RRCID -> 221119		COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540			
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	36 1	804 3	Y	-0-			11
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	40 1	776 3	Y	-0-			11
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	40 1	831 3	Y	2			13
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	2 9						
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	29 1	750 3	Y	2			15
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	2 9						
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	24 1	633 3	Y	-0-			15
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			15

MARTIN TR. 2		WELL #: 15		RRCID -> 233337		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506			
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	361 3	39 9	Y	35	21 1		36
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	297 3	3 9	Y	3			39
06	300 N	236	-0-	-64	-0-	1 1	232 3	Y	3			42
07	310 N	211	-0-	-99	-0-	3 9						
07	310 N	211	-0-	-99	-0-	7 1	201 3	Y	3			45
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	3 9						
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT			45

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
AMG CHATO 25 C		WELL #:		38	RRCID ->	233688	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5919 - 7672
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
04	540 N	346	-0-	-194	-0-	56	1	290	3	Y	-0-	7
05	682 N	241	-0-	-441	-0-	26	1	215	3	Y	-0-	7
06	570 N	235	-0-	-335	-0-	26	1	209	3	Y	-0-	7
07	372 N	216	-0-	-156	-0-	25	1	181	3	Y	9	16
						10	9					
08	248 N	135	-0-	-113	-0-	19	1	114	3	Y	2	18
						2	9					
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT	18

CHATO 28 D		WELL #:		39	RRCID ->	233689	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5967 - 7680
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	3	Y	-0-	4
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	Y	-0-	4
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	18	1	86	3	Y	-0-	4
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	3	Y	-0-	4
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	9	1	69	3	Y	-0-	4
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	4

CHATO 28		WELL #:		30	RRCID ->	233816	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5992 - 7720
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	90	1	1101	3	Y	-0-	23
05	1333 N	1212	-0-	-121	-0-	91	1	1121	3	Y	-0-	23
06	1290 N	1152	-0-	-138	-0-	85	1	1067	3	Y	-0-	23
07	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	89	1	1062	3	Y	-0-	23
08	1209 N	1034	-0-	-175	-0-	920	1	114	3	Y	-0-	23
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT	23

VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		1	RRCID ->	233818	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7553 - 7594
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	127	1	476	3	Y	2	10
						2	9					
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	108	1	469	3	Y	2	12
						2	9					
06	600 N	546	-0-	-54	-0-	102	1	444	3	Y	-0-	12
07	620 N	269	-0-	-351	-0-	53	1	216	3	Y	-0-	12
08	589 N	332	-0-	-257	-0-	67	1	265	3	Y	-0-	12
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT	12

CHATO 28 D		WELL #:		40	RRCID ->	233819	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5951 - 7679
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	52	1	222	3	Y	-0-	16
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	Y	-0-	16
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	32	1	160	3	Y	-0-	16
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	Y	-0-	16
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	201	3	Y	-0-	16
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT	16

CHATO 28 C		WELL #:		46	RRCID ->	233820	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6008 - 7780
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	32	1	169	3	Y	1	1
						1	9					
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	40	1	326	3	Y	2	1
						2	9					
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	34	1	277	3	Y	3	4
						3	9					
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	36	1	259	3	Y	-0-	4
08	217 N	93	-0-	-124	-0-	14	1	79	3	Y	-0-	4
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT	4

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
AMG CHATO 25 C		WELL #: 41		RRCID -> 233823		COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	3	Y	-0-	6
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	137	3	Y	1	7
						1	9					
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	Y	-0-	7
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	9	1	67	3	Y	7	14
						8	9					
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	12	1	67	3	Y	2	16
						2	9					
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT	16

VT RMG LAND		WELL #: 2201		RRCID -> 234009		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820			
04	690 N	655	-0-	-35	-0-	134	1	515	3	Y	5	24
						6	9					
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	86	1	564	3	Y	5	6
						6	9			23	1	
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	102	1	795	3	Y	1	7
						1	9					
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	54	1	696	3	Y	1	8
						1	9					
08	651 N	592	-0-	-59	-0-	64	1	524	3	Y	4	12
						4	9					
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT	12

AMG CHATO 25 C		WELL #: 44		RRCID -> 234010		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637			
04	480 N	60	-0-	-420	-0-	10	1	50	3	Y	-0-	-0-
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	91	1	749	3	Y	-0-	-0-
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	147	1	1188	3	Y	-0-	-0-
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	135	1	980	3	Y	-0-	-0-
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	137	1	796	3	Y	-0-	-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHATO 28 C		WELL #: 48		RRCID -> 235515		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782			
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	33	1	170	3	Y	1	5
						1	9					
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	Y	4	1
						4	9			8	1	
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	35	1	281	3	Y	3	4
						3	9					
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	265	3	Y	1	5
						1	9					
08	279 N	236	-0-	-43	-0-	34	1	201	3	Y	1	6
						1	9					
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT	6

CHATO 22 A		WELL #: 51		RRCID -> 235718		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780			
04	450 N	221	-0-	-229	-0-	221	3			Y	-0-	-0-
05	434 N	265	-0-	-169	-0-	265	3			Y	-0-	-0-
06	360 N	246	-0-	-114	-0-	246	3			Y	-0-	-0-
07	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	3			Y	-0-	-0-
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3			Y	-0-	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
APPLING 748 A		WELL #: 42		RRCID -> 235723		COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	660 N	646	-0-	-14	-0-	30	1	616	3	N	-0-	14 1	12
05	806 N	654	-0-	-152	-0-	32	1	618	3	N	4		16
						4	9						
06	780 N	535	-0-	-245	-0-	4	1	525	3	N	5		21
						6	9						
07	682 N	668	-0-	-14	-0-	6	1	658	3	N	4		25
						4	9						
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	14	1	703	3	N	4		29
						4	9						
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT		29

CHATO 27		WELL #: 50		RRCID -> 235729		COMPL. DATE 12/15/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722				
04	480 N	440	-0-	-40	-0-	54	1	386	3	N	-0-		-0-
05	558 N	513	-0-	-45	-0-	57	1	456	3	N	-0-		-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	3	N	-0-		-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	19	1	573	3	N	-0-		-0-
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	22	1	562	3	N	-0-		-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT		-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #: 45		RRCID -> 236196		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674				
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	92	1	483	3	Y	-0-		-0-
05	589 N	560	-0-	-29	-0-	61	1	499	3	Y	-0-		-0-
06	630 N	544	-0-	-86	-0-	60	1	484	3	Y	-0-		-0-
07	589 N	566	-0-	-23	-0-	68	1	498	3	Y	-0-		-0-
08	558 N	510	-0-	-48	-0-	75	1	435	3	Y	-0-		-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHATO 28 C		WELL #: 52		RRCID -> 236433		COMPL. DATE 02/16/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790				
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	8	1	43	3	Y	-0-		-0-
05	124 N	34	-0-	-90	-0-	4	1	30	3	Y	-0-		-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	Y	-0-		-0-
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	13	3	Y	14		14
						15	9						
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	Y	-0-		14
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT		14

AMG CHATO 25 C		WELL #: 43		RRCID -> 237935		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658				
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	66	1	343	3	Y	-0-		-0-
05	372 N	335	-0-	-37	-0-	36	1	299	3	Y	-0-		-0-
06	480 N	311	-0-	-169	-0-	34	1	277	3	Y	-0-		-0-
07	434 N	144	-0-	-290	-0-	17	1	127	3	Y	-0-		-0-
08	341 N	297	-0-	-44	-0-	44	1	253	3	Y	-0-		-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT		-0-

APPLING 695		WELL #: 43		RRCID -> 239635		COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
APPLING 698 "B"		WELL #: 44		RRCID -> 241867		COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-	-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	Y	-0-	-0-
06	180 N	123	-0-	-57	-0-	6	1	117	3	Y	-0-	-0-
07	186 N	86	-0-	-100	-0-	3	1	83	3	Y	-0-	-0-
08	186 N	83	-0-	-103	-0-	3	1	80	3	Y	-0-	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT	-0-

APPLING 695		WELL #: 46		RRCID -> 241868		COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460			
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-	-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	-0-	-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	-0-	-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	Y	-0-	-0-
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	6	1	166	3	Y	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT	-0-

VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #: 3		RRCID -> 241871		COMPL. DATE 06/28/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691			
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	23	1	86	3	Y	1	4
						1	9					
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	36	1	157	3	Y	3	7
						3	9					
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	29	1	124	3	Y	-0-	7
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	36	1	145	3	Y	-0-	7
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	31	1	124	3	Y	-0-	7
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT	7

APPLING 697 GU		WELL #: 6		RRCID -> 241922		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494			
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	21
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	5	26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	22
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	22

VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #: 2		RRCID -> 242025		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656			
04	270 N	160	-0-	-110	-0-	33	1	125	3	Y	2	11
						2	9					
05	279 N	205	-0-	-74	-0-	38	1	164	3	Y	3	14
						3	9					
06	270 N	171	-0-	-99	-0-	32	1	139	3	Y	-0-	14
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	35	1	142	3	Y	-0-	14
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	51	1	199	3	Y	-0-	14
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT	14

APPLING 695		WELL #: 45		RRCID -> 242031		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492			
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-	-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-	-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 2202		RRCID -> 243049	COMPL. DATE 10/03/2008	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6064	- 7791		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	690 N	563	-0-	-127	-0-	115 1 7 9	441 3	Y	6			23
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	90 1 4 9	583 3	Y	4	22 1		5
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	79 1 2 9	615 3	Y	2			7
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	44 1 1 9	568 3	Y	1			8
08	682 N	529	-0-	-153	-0-	58 1 3 9	468 3	Y	3			11
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT			11

VT NYE RANCH		WELL #: 3102		RRCID -> 243052		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6030 - 7776		
04	900 N	532	-0-	-368	-0-	30 1 12 9	490 3	N	11			44
05	930 N	513	-0-	-417	-0-	155 1 7 9	351 3	N	6	24 1		26
06	900 N	481	-0-	-419	-0-	131 1 3 9	347 3	N	3	12 1		17
07	558 N	513	-0-	-45	-0-	149 1 8 9	356 3	N	7	13 1		11
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	204 1 11 9	448 3	N	10			21
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			21

VT GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #: 2802		RRCID -> 243077		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7962		PERF. 5971 - 7722		
04	660 N	340	-0-	-320	-0-	19 1 1 9	320 3	Y	1			4
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	231 1 3 9	523 3	Y	3			7
06	750 N	749	-0-	-1	-0-	205 1	544 3	Y	-0-	4 1		3
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	235 1	560 3	Y	-0-			3
08	744 N	649	-0-	-95	-0-	203 1	446 3	Y	-0-			3
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT			3

VT RMG LAND		WELL #: 2203		RRCID -> 243368		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 8162		PERF. 6062 - 7784		
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	164 1 6 9	634 3	Y	5			21
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	97 1 6 9	630 3	Y	5	22 1		4
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	80 1 2 9	622 3	Y	2			6
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	50 1 1 9	639 3	Y	1			7
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	79 1 3 9	637 3	Y	3			10
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT			10

CHATO 28 C		WELL #: 49		RRCID -> 243844		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6030 - 7752		
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	2 1	9 3	Y	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 3	Y	-0-			-0-
06	13 N	12	-0-	-1	-0-	2 1	10 3	Y	-0-			-0-
07	11 N	8	-0-	-3	-0-	1 1	7 3	Y	-0-			-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
09	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GOLLA 7		WELL #:		3	RRCID ->	245145	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6033 -	7712
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		750 N	444	-0-	-306	-0-	23 1	421 3	Y	-0-	30 1		22
05		806 N	630	-0-	-176	-0-	47 1	583 3	Y	-0-			22
06		840 N	721	-0-	-119	-0-	41 1	680 3	Y	-0-			22
07		635 N	635	-0-	-0-	-0-	64 1	562 3	Y	8			30
							9 9						
08		809 N	809	-0-	-0-	-0-	787 3	22 9	Y	20			50
09		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT			50

CHATO 23		WELL #:		22	RRCID ->	247979	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	6027	PERF.	5902 -	5908
04		120 N	24	-0-	-96	-0-	2 1	22 3	N	-0-			-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	8 1	96 3	N	-0-			-0-
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	7 1	80 3	N	-0-			-0-
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	7 1	78 3	N	1			1
							1 9						
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 3	N	-0-			1
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			1

GOLLA 7		WELL #:		5	RRCID ->	248919	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6042 -	7699
04		1050 N	893	-0-	-157	-0-	47 1	846 3	Y	-0-			-0-
05		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	82 1	1020 3	Y	-0-			-0-
06		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	60 1	976 3	Y	-0-			-0-
07		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	113 1	994 3	Y	-0-			-0-
08		1085 N	1082	-0-	-3	-0-	1082 3		Y	-0-			-0-
09		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHATO 22A		WELL #:		54	RRCID ->	251110	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5983 -	5993
04		120 N	74	-0-	-46	-0-	10 1	64 3	Y	-0-			-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	11 1	60 3	Y	-0-			-0-
06		90 N	46	-0-	-44	-0-	9 1	37 3	Y	-0-			-0-
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	17 1	66 3	Y	-0-			-0-
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	14 1	67 3	Y	-0-			-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHATO 28 "C"		WELL #:		53	RRCID ->	251823	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	8016	PERF.	6037 -	7820
04		744 N	744	-0-	-0-	-0-	119 1	619 3	Y	5			7
							6 9						
05		748 N	748	-0-	-0-	-0-	80 1	662 3	Y	5	9 1		3
							6 9						
06		625 N	625	-0-	-0-	-0-	68 1	551 3	Y	5			8
							6 9						
07		784 N	784	-0-	-0-	-0-	95 1	688 3	Y	1			9
							1 9						
08		639 N	639	-0-	-0-	-0-	94 1	544 3	Y	1			10
							1 9						
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT			10

APPLING 695		WELL #:		50	RRCID ->	254204	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5601 -	5612
04		120 N	90	-0-	-30	-0-	4 1	86 3	Y	-0-			5
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 3	Y	-0-			5
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	Y	-0-			5
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	4 1	108 3	Y	-0-			5
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	5 1	129 3	Y	-0-			5
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			5

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
APPLING 9		WELL #:		29	RRCID ->	264677	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7416 - 7432			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	Y	-0-				2
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	Y	-0-				2
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	Y	-0-				2
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	319	3	Y	-0-				2
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	316	3	Y	-0-				2
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT				2

MARTIN TR. 4		WELL #:		23H	RRCID ->	271421	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	8093 - 12207			
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	891	3	180	9	N	164	166	1		30
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1032	3	39	9	N	35				65
06	960 N	886	-0-	-74	-0-	4	1	837	3	N	41	63	1		43
						45	9								
07	1116 N	967	-0-	-149	-0-	30	1	913	3	N	22				65
						24	9								
08	1085 N	996	-0-	-89	-0-	42	1	879	3	N	68				133
						75	9								
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT				133

APPLING		WELL #:		9H	RRCID ->	272887	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	8039 - 12709			
04	5220 X	3391	-0-	-1829	-0-	155	1	3195	3	Y	37	36	1		31
						41	9								
05	4650 X	3085	-0-	-1565	-0-	147	1	2802	3	Y	124	127	1		28
						136	9								
06	3420 X	3374	-0-	-46	-0-	22	1	3282	3	Y	64	77	1		15
						70	9								
07	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	32	1	3833	3	Y	48	51	1		12
						53	9								
08	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	75	1	3702	3	Y	57	37	1		32
						63	9								
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT				32

CHATO 27		WELL #:		86	RRCID ->	274807	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5856 - 7564			
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	Y	11				40
						12	9								
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	27	1	142	3	Y	-0-				40
06	210 N	160	-0-	-50	-0-	30	1	130	3	Y	-0-	26	1		14
07	217 N	148	-0-	-69	-0-	31	1	117	3	Y	-0-				14
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	28	1	140	3	Y	-0-				14
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT				14

APPLING		WELL #:		13H	RRCID ->	275271	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	7667	PERF.	8812 - 13134			
04	5610 X	5579	-0-	-31	-0-	257	1	5301	3	Y	19	19	1		18
						21	9								
05	6045 X	5485	-0-	-560	-0-	269	1	5129	3	Y	79	79	1		18
						87	9								
06	6060 X	5216	-0-	-844	-0-	35	1	5163	3	Y	16	28	1		6
						18	9								
07	6262 X	4786	-0-	-1476	-0-	40	1	4693	3	Y	48	43	1		11
						53	9								
08	6262 X	5073	-0-	-1189	-0-	101	1	4929	3	Y	39	26	1		24
						43	9								
09	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT				24

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING		WELL #:		12H	RRCID ->	275273	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7729 - 12457
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3300 X	2755	-0-	-545	-0-	126 1 14 9	2615 3	Y	13	17 1		18
05	3193 X	2739	-0-	-454	-0-	134 1 48 9	2557 3	Y	44	48 1		14
06	3090 X	2688	-0-	-402	-0-	18 1 63 9	2607 3	Y	57	57 1		14
07	3193 X	2768	-0-	-425	-0-	23 1 53 9	2692 3	Y	48	47 1		15
08	3007 X	2658	-0-	-349	-0-	53 1 24 9	2581 3	Y	22	18 1		19
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			Y	NO RPT			19
APPLING		WELL #:		200H	RRCID ->	294782	COMPL. DATE	01/12/2023	TOTAL DEPTH	7641	PERF.	8570 - 13453
04	0	46583	-0-	46583	172104	737 1 1401 9	44445 3	Y	1274	1288 1		105
05	217011 X	44907	-0-	-172104	-0-	697 1 1252 9	42958 3	Y	1138	1151 1		92
06	45150 X	40156	-0-	-4994	-0-	691 1 1063 9	38402 3	Y	966	980 1		78
07	46655 X	38556	-0-	-8099	-0-	725 1 974 9	36857 3	Y	885	826 1		137
08	46655 X	36151	-0-	-10504	-0-	531 1 879 9	34741 3	Y	799	832 1		104
09	45150 X	NO RPT	-0-	-45150	-0-			Y	NO RPT			104
APPLING		WELL #:		201H	RRCID ->	294783	COMPL. DATE	01/12/2023	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	7770 - 13509
04	0	61509	-0-	61509	240184	971 1 1977 9	58561 3	Y	1797	1813 1		145
05	298359 X	58175	-0-	-240184	-0-	900 1 1801 9	55474 3	Y	1637	1652 1		130
06	65850 X	51980	-0-	-13870	-0-	892 1 1485 9	49603 3	Y	1350	1373 1		107
07	68045 X	49902	-0-	-18143	-0-	937 1 1376 9	47589 3	Y	1251	1167 1		191
08	68045 X	46261	-0-	-21784	-0-	678 1 1233 9	44350 3	Y	1121	1169 1		143
09	65850 X	NO RPT	-0-	-65850	-0-			Y	NO RPT			143
AMG CHATO 25 C		WELL #:		42	RRCID ->	294921	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	5989 - 7599
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE					06/01 ->	6528						
06	6666 X	138	-0-	-6528	-0-	15 1	123 3	N	-0-			-0-
07	655 X	655	-0-	-0-	-0-	77 1 19 9	559 3	N	17			17
08	209 X	209	-0-	-0-	-0-	30 1	177 3	N	2			19
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT			19

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//			87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC					784823								
GUTIERREZ					WELL #:	1H	RRCID ->	277786	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	6144	PERF. 6373 - 12895
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	139 1	2889 3	N	117		461	
							129 9						
05		3193 X	1760	-0-	-1433	-0-	290 1	1305 3	N	150		611	
							165 9						
06		3150 X	2654	-0-	-496	-0-	369 1	2174 3	N	101	355 1	357	
							111 9						
07		3255 X	2961	-0-	-294	-0-	157 1	2669 3	N	123		480	
							135 9						
08		3255 X	2953	-0-	-302	-0-	115 1	2714 3	N	113	179 1	414	
							124 9						
09		3150 X	2723	-0-	-427	-0-	122 1	2479 3	N	111	176 1	349	
							122 9						

SUN T S H (WILCOX)					87251 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC					273611								
CHATO A					WELL #:	10	RRCID ->	239136	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 4652 - 4655
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	Y	-0-		-0-	
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	Y	-0-		-0-	
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	Y	-0-		-0-	
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		-0-	
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		-0-	
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	Y	-0-		-0-	

WINSLOW, O. H.					WELL #:	25	RRCID ->	249835	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4652 - 4660
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
APPLING 700					WELL #:	17C	RRCID ->	211577	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4671 - 4684
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

APPLING 9					WELL #:	33	RRCID ->	235419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4588 - 4594
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-	
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-		-0-	
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-	
07		10 N	5	-0-	-5	-0-	5 3		Y	-0-		-0-	
08		11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3		Y	-0-		-0-	
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TAYLOR-INA		88534 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MEDINA		
HAASS, DOUGLAS L.		342025								
HAASS, RANDY		WELL #: 3		RRCID -> 084568		COMPL. DATE 09/28/1979		TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SABINAL RESOURCES, INC.		742124		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA		
SCHWEERS		WELL #: 3		RRCID -> 232984		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO)		88534 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA		
SABINAL RESOURCES, INC.		742124								
VALENZUELA		WELL #: 1		RRCID -> 232976		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)		89960 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
SUTTON PRODUCING CORP.		831283								
DICKINSON, J. H.		WELL #: 4		RRCID -> 214762		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 11400 - 11450		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		71
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		71
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		71
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017										

DICKINSON, J. H.		WELL #: 4		RRCID -> 241892		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11420 - 11440		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12

DICKINSON, J. H.		WELL #: 4		RRCID -> 247598		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11480 - 11552		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016										

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

TOCQUIGNY (OLMOS) 90307 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT												
HAMILTON, J. R. 348610												
HAMILTON FEE WELL #: 10 RRCID -> 295600 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2332 - 2336												
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	5122	-0-	-0-	-5122	-0-			N	-0-			-0-
07	6107	-0-	-0-	-6107	-0-			N	-0-			-0-
08	6107	-0-	-0-	-6107	-0-			N	-0-			-0-
09	5910	NO RPT	-0-	-5910	-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)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC. 035060												
ALKEK UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS 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

TRES ENCANTO (ESCONDIDO) 91058 080 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LA SALLE												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231												
STOREY REED A WELL #: 13H RRCID -> 293584 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 12880 - 18455												
04	0	12598	-0-	12598 B	207542	524 1	10850 2	N	1113	1223 1		186
						1224 9						
05	0	14337	-0-	14337 B	221879	574 1	12358 2	N	1277	1327 1		136
						1405 9						
06	0	13807	-0-	13807 B	235686	565 1	12037 2	N	1095	967 1		264
						1205 9						
07	0	13403	-0-	13403 B	249089	567 1	11552 2	N	1167	1043 1		388
						1284 9						
08	0	12628	-0-	12628 B	261717	11486 2	1142 9	N	1038	1292 1		134
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->		261717								
09	0	12987	-0-	12987 B	274704	950 1	11007 2	N	936	919 1		151
						1030 9						

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

STOREY REED B WELL #: 14H RRCID -> 293586 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7479 - 18018												
04	0	13886	-0-	13886 B	220295	569 1	11793 2	N	1385	1628 1		280
						1524 9						
05	0	14726	-0-	14726 B	235021	568 1	12289 2	N	1699	1761 1		218
						1869 9						
06	0	13580	-0-	13580 B	248601	532 1	11361 2	N	1534	1408 1		344
						1687 9						
07	0	13620	-0-	13620 B	262221	555 1	11299 2	N	1605	1611 1		338
						1766 9						
08	0	12877	-0-	12877 B	275098	11260 2	1617 9	N	1470	1595 1		213
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->		275098								
09	0	13380	-0-	13380 B	288478	948 1	10971 2	N	1328	1223 1		318
						1461 9						

TRES ENCANTO (ESCONDIDO) //CONT.// 91058 080 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LA SALLE													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
STOREY REED C WELL #: 15H RRCID -> 293601 COMPL. DATE 03/13/2022 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7324 - 17687													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		0	15513	-0-	15513 B	276387	645 1	13315 2	N	1412	1670 1		218
							1553 9						
05		0	16067	-0-	16067 B	292454	632 1	13640 2	N	1632	1704 1		146
							1795 9						
06		0	14414	-0-	14414 B	306868	576 1	12279 2	N	1417	1226 1		337
							1559 9						
07		0	13702	-0-	13702 B	320570	564 1	11552 2	N	1442	1388 1		391
							1586 9						
08		0	12664	-0-	12664 B	333234	11214 2	1450 9	N	1318	1506 1		203
09/01		0	12783	-0-	12783 B	346017	909 1	10550 2	N	1204	1219 1		188
							1324 9						

STOREY REED D WELL #: 16H RRCID -> 293602 COMPL. DATE 03/14/2022 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7375 - 16646													
04		0	8908	-0-	8908 B	176725	331 1	6963 2	N	1467	1428 1		416
							1614 9						
05		0	10136	-0-	10136 B	186861	365 1	7983 2	N	1625	1846 1		195
							1788 9						
06		0	9081	-0-	9081 B	195942	323 1	7022 2	N	1578	1532 1		241
							1736 9						
07		0	9187	-0-	9187 B	205129	341 1	7085 2	N	1601	1624 1		218
							1761 9						
08		0	8671	-0-	8671 B	213800	7047 2	1624 9	N	1476	1555 1		139
09/01		0	8731	-0-	8731 B	222531	568 1	6635 2	N	1389	1315 1		213
							1528 9						

TRI BAR (OLMOS) 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978													
TRIPLE BAR RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 067154 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A													
04		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	221 1	1332 3	Y	34	41 1		42
							37 9						
05		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	290 1	1092 3	Y	-0-			42
							185 1	1158 3	Y	-0-			42
06		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	132 1	1030 3	Y	7			49
							8 9						
07		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	173 1	995 3	Y	21			70
							23 9						
08		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-							70
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT			70

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334													
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	Y	-0-	6 1		-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	10 1	40 3	Y	-0-			-0-
06		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	228 1	1429 3	Y	-0-			-0-
07		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	154 1	1198 3	Y	-0-			-0-
08		969 N	969	-0-	-0-	-0-	143 1	826 3	Y	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 078530		COMPL. DATE 08/26/1978		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282			
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
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1641	3	10	9	Y	17
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	17
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	857	3	4	9	Y	21
07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1817	3	8	9	Y	28
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	28
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	28

TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 089720		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #: 6		RRCID -> 090625		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #: 10		RRCID -> 096143		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	18

BAKER 64		WELL #: 1A		RRCID -> 097029		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL		WELL #: B 1		RRCID -> 111298		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WELL #		RRCID		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978 TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04	270 N	83	-0-	-187	-0-	12	1	71	3	Y	-0-	-0-
05	155 N	21	-0-	-134	-0-	6	1	15	3	Y	-0-	-0-
06	120 N	54	-0-	-66	-0-	6	1	36	3	Y	11	11
07	93 N	25	-0-	-68	-0-	12	9					
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	22	3	Y	-0-	11
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	2	1	17	3	Y	NO RPT	2
TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260												
04	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-
09	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT	-0-
D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366												
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	50	1	326	3	Y	-0-	85
05	527 N	276	-0-	-251	-0-	29	1	247	3	Y	-0-	85
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	95	1	509	3	Y	-0-	85
07	403 N	301	-0-	-102	-0-	22	1	279	3	Y	-0-	85
08	279 N	142	-0-	-137	-0-	142	3			Y	-0-	85
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT	85
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241												
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-	-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-	-0-
09	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT	-0-
TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350												
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	116	1	718	3	Y	-0-	34 1
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	48	1	128	3	Y	-0-	-0-
06	210 N	122	-0-	-88	-0-	17	1	105	3	Y	-0-	-0-
07	217 N	168	-0-	-49	-0-	21	1	147	3	Y	-0-	-0-
08	186 N	28	-0-	-158	-0-	3	1	25	3	Y	-0-	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT	-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11	1	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084														
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	Y	1		1
							1	9						
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	3	Y	-0-		1
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	8	1	47	3	Y	-0-		1
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	42	3	Y	5		6
							6	9						
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-		6
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		6

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098														
04		12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
09		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT		-0-

VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306														
04		341 N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	321	3	N	1		1
							1	9						
05		379 N	379	-0-	-0-	-0-	116	1	261	3	N	2		3
							2	9						
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	97	1	259	3	N	-0-	3	1
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	110	1	263	3	N	-0-		-0-
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	108	1	237	3	N	-0-		-0-
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT		-0-

VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304														
04		150 N	71	-0-	-79	-0-	4	1	58	3	N	8		30
							9	9						
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	5	1	12	3	N	1	13	1
							1	9						18
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1	8	1
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1		12
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	38	1	85	3	N	-0-		12
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		12

 TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	210 N	115	-0-	-95	-0-	7	1	108	3	N	-0-			-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	74	1	168	3	N	2			2
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	2	9							
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	36	1	98	3	N	-0-	2	1	-0-
08	248 N	150	-0-	-98	-0-	90	1	213	3	N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	47	1	103	3	N	NO RPT			-0-

 TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

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

 TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

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

 TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

04	210 N	82	-0-	-128	-0-	12	1	70	3	Y	-0-			-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	99	1	374	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	166	-0-	-44	-0-	23	1	143	3	Y	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	3	Y	-0-			-0-
08	310 N	162	-0-	-148	-0-	24	1	138	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-

 TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

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

 D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

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

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	158045	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	8385	PERF. 8172 - 8208		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHLETZE A.E.		WELL #:		2	RRCID ->	158058	COMPL. DATE	03/07/1996	TOTAL DEPTH	8323	PERF. 8150 - 8197		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		4	RRCID ->	158059	COMPL. DATE	02/17/1996	TOTAL DEPTH	8467	PERF. 8295 - 8347		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		3	RRCID ->	158060	COMPL. DATE	03/16/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6076 - 6082		
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	70	1	418	3	Y	-0-		17
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	61	1	230	3	Y	-0-		17
06	480 N	404	-0-	-76	-0-	56	1	348	3	Y	-0-		17
07	496 N	471	-0-	-25	-0-	53	1	418	3	Y	-0-		17
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	54	1	310	3	Y	-0-		17
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT		17

BAKER 64		WELL #:		1	RRCID ->	158356	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8312 - 8335		
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	60	1	362	3	Y	-0-		46
05	465 N	212	-0-	-253	-0-	44	1	168	3	Y	-0-		46
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	182	1	1143	3	Y	-0-		46
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	100	1	778	3	Y	-0-		46
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	121	1	697	3	Y	-0-		46
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT		46

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		3	RRCID ->	158357	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8465	PERF. 8296 - 8341		
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	33	1	202	3	Y	-0-	17 1	-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	3	Y	-0-		-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	Y	-0-		-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-		-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		4	RRCID ->	158819	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	8486	PERF. 8335 - 8349		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
D. W. TRI BAR 32 "H" "A"		WELL #:		3	RRCID ->	158831	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8279	-	8299	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-				-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1		Y	-0-				-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1		Y	-0-				-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		4	RRCID ->	158834	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	8463	PERF.	8290	-	8310	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	159145	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8255	-	8284	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

LYSSY 8		WELL #:		1	RRCID ->	159831	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	N/A			
04	270 N	61	-0-	-209	-0-	-0-	14	1	47	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY 711		WELL #:		3	RRCID ->	160172	COMPL. DATE	09/06/1996	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8182	-	8211	
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	116	3	Y	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	120	3	Y	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	114	3	Y	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	15			15
							17	9							
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 3	RRCID ->	160197	COMPL. DATE	08/20/1996	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	8309	-	8343	
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	79	3	N	-0-			-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	69	3	N	-0-			-0-
06	240 N	60	-0-	-180	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-			-0-
07	93 N	46	-0-	-47	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LYSSY 72		WELL #:		7	RRCID ->	160605	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	8240 - 8265		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	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	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	7	-0-	7	11	2	1	5	3	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT			-0-

LYSSY 67		WELL #:		2	RRCID ->	160870	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	8337	PERF.	8179 - 8204		
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	51	1	178	3	Y	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	52	1	173	3	Y	-0-			-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	50	1	153	3	Y	-0-			-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	40	1	160	3	Y	96	96	1	-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	31	1	154	3	Y	8			8
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	9	9			Y	NO RPT			8

LYSSY 72		WELL #:		10	RRCID ->	160973	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8189 - 8217		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYSSY 67		WELL #:		6	RRCID ->	161091	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	8216 - 8246		
04	1050 N	104	-0-	-946	-0-	23	1	81	3	N	-0-			-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
06	300 N	116	-0-	-184	-0-	29	1	87	3	N	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	22	1	90	3	N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

LYSSY 72		WELL #:		16A	RRCID ->	161132	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8128 - 8152		
04	120 N	59	-0-	-61	-0-	42	1	17	3	Y	-0-			15
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	45	1	11	3	Y	-0-			15
06	120 N	65	-0-	-55	-0-	42	1	23	3	Y	-0-			15
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	150	1	114	3	Y	-0-			15
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	108	1	62	3	Y	-0-			15
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			15

LYSSY 76 1/2		WELL #:		8	RRCID ->	161133	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	8245 - 8270		
04	1350 N	612	-0-	-738	-0-	57	1	548	3	Y	6			9
05	1395 N	346	-0-	-1049	-0-	26	1	312	3	Y	7	13	1	3
06	1350 N	39	-0-	-1311	-0-	3	1	34	3	Y	2			5
07	620 N	3	-0-	-617	-0-	2	3	1	9	Y	1			6
08	372 N	11	-0-	-361	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			6
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			6

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
LYSSY 709		WELL #: 17		RRCID -> 161683		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 8399		PERF. 8240 - 8271				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	18	1	64	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	14	1	47	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	26	1	106	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	7	1	33	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY 69		WELL #: 29		RRCID -> 162997		COMPL. DATE 04/09/1997		TOTAL DEPTH 8466		PERF. 8308 - 8326				
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

LYSSY 67		WELL #: 7		RRCID -> 163066		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 8215 - 8251				
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY 72		WELL #: 28		RRCID -> 163199		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 8402		PERF. 8209 - 8235				
04	1590 N	1374	-0-	-216	-0-	128	1	1246	3	Y	-0-			-0-
05	1736 N	1119	-0-	-617	-0-	86	1	1033	3	Y	-0-			-0-
06	1590 N	1117	-0-	-473	-0-	85	1	1032	3	Y	-0-			-0-
07	1426 N	1097	-0-	-329	-0-	133	1	964	3	Y	-0-			-0-
08	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	124	1	888	3	Y	-0-			-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: E 2		RRCID -> 163673		COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL DEPTH 8508		PERF. 8323 - 8355				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY 69		WELL #: 9		RRCID -> 163931		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 8289 - 8305				
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	162	1	1566	3	Y	-0-			-0-
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	124	1	1476	3	Y	-0-			-0-
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	126	1	1530	3	Y	-0-			-0-
07	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	201	1	1465	3	Y	-0-			-0-
08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	190	1	1355	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY 709		WELL #: 18		RRCID -> 164452		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8447		PERF. 8241 - 8258				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LYSSY 69		WELL #: 31		RRCID -> 164927		COMPL. DATE 02/22/1997			TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	Y	-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-
07	T. A.	35	-0-	35	35	4	1	31	3	Y	-0-
08	T. A.	53	-0-	53	88	7	1	46	3	Y	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	88					Y	NO RPT

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: E 4		RRCID -> 165034		COMPL. DATE 09/19/1997			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342		
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-	-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	Y	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #: 5		RRCID -> 167505		COMPL. DATE 02/23/1998			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347		
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	164	1	985	3	Y	-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	231	1	869	3	Y	-0-
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	132	1	826	3	Y	1
						1	9				
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	111	1	866	3	Y	-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	34	1	195	3	Y	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT	1

ALEXANDER, M. M. ET AL 709		WELL #: 1		RRCID -> 167519		COMPL. DATE 10/16/1997			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323		
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	34	1	211	3	Y	17
						19	9				16
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	214	1	561	3	Y	-0-
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	200	1	1213	3	Y	-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	69	1	493	3	Y	-0-
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	72	1	625	3	Y	19
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT	1

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: E 6		RRCID -> 167691		COMPL. DATE 04/02/1998			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #: 8		RRCID -> 167765		COMPL. DATE 10/27/1997			TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		810 N	789	-0-	-21	-0-	112 1	677 3	Y		-0-		7 1			4	
05		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	368 1	1389 3	Y		-0-					4	
06		1560 N	16	-0-	-1544	-0-	2 1	14 3	Y		-0-					4	
07		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	294 1	2296 3	Y		-0-					4	
08		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	260 1	1494 3	Y		-0-					4	
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y		NO RPT					4	

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318																	
04		14B2 EXT	57	-0-	57	57	41 1	16 3	Y		-0-					-0-	
05		14B2 EXT	64	-0-	64	121	52 1	12 3	Y		-0-					-0-	
06		14B2 EXT	54	-0-	54	175	34 1	20 3	Y		-0-					-0-	
07		241 X	66	-0-	-175	-0-	38 1	28 3	Y		-0-					-0-	
08		62 N	4	-0-	-58	-0-	3 1	1 3	Y		-0-					-0-	
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y		NO RPT					-0-	

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260																	
04		461 N	461	-0-	-0-	-0-	98 1	338 3	Y		23	64 1				31	
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	25 9	314 3	Y		24					55	
06		360 N	347	-0-	-13	-0-	76 1	229 3	Y		38	38 1				55	
07		465 N	281	-0-	-184	-0-	42 9	220 3	Y		5	35 1				25	
08		434 N	306	-0-	-128	-0-	55 1	245 3	Y		10	24 1				11	
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	6 9									11	

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216																	
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	15 1	53 3	Y		-0-					-0-	
05		62 N	20	-0-	-42	-0-	5 1	15 3	Y		-0-					-0-	
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	13 1	40 3	Y		-0-					-0-	
07		62 N	4	-0-	-58	-0-	1 1	3 3	Y		-0-					-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-					-0-	
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y		NO RPT					-0-	

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167																	
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	8 1	28 3	Y		-0-					-0-	
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	3 1	9 3	Y		-0-					-0-	
06		30 N	8	-0-	-22	-0-	2 1	6 3	Y		-0-					-0-	
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	2 1	8 3	Y		-0-					-0-	
08		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y		-0-					-0-	
09		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			Y		NO RPT					-0-	

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY 67 "C"		WELL #:		4	RRCID ->	168687	COMPL. DATE	06/22/1984	TOTAL DEPTH	8278	PERF.	8205 - 8231
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	54 1	186 3	Y	-0-	1 1		-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	72 1	243 3	Y	-0-			-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	85 1	256 3	Y	1	1 1		-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	1 9						
08	310 N	216	-0-	-94	-0-	51 1	201 3	Y	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	36 1	180 3	Y	NO RPT			-0-

LYSSY 67 "C"		WELL #:		21	RRCID ->	168695	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8252 - 8266
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	17 1	59 3	Y	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	9 1	30 3	Y	-0-			-0-
06	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 1		Y	-0-			-0-
07	93 N	24	-0-	-69	-0-	5 1	19 3	Y	-0-			-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		C 8	RRCID ->	169398	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8384 - 8414
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	132 1	791 3	Y	-0-	5 1		3
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	143 1	540 3	Y	5			8
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	6 9						
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	86 1	540 3	Y	-0-			8
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	66 1	519 3	Y	-0-			8
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	102 1	586 3	Y	-0-			8

LYSSY "8"		WELL #:		2	RRCID ->	169726	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8170 - 8205
04	270 N	143	-0-	-127	-0-	32 1	111 3	Y	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		7	RRCID ->	169784	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8342 - 8353
04	300 N	87	-0-	-213	-0-	12 1	75 3	Y	-0-			2
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	206 1	775 3	Y	-0-			2
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	91 1	572 3	Y	2			4
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	2 9						
08	434 N	382	-0-	-52	-0-	68 1	535 3	Y	-0-			4
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	57 1	325 3	Y	-0-			4

VOLPE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	171312	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8347 - 8359
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	101 1	624 3	N	-0-			40
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	179 1	677 3	N	-0-			40
06	930 N	867	-0-	-63	-0-	75 1	792 3	N	-0-			40
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	65 1	762 3	N	-0-			40
08	868 N	767	-0-	-101	-0-	156 1	611 3	N	-0-			40
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			40

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	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		1SF		RRCID -> 173990		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 8354		PERF. 6071 - 8260					
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	37	1	224	3	N	9						9
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	9										9
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	50	1	190	3	N	-0-						9
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-						9
08	248 N	17	-0-	-231	-0-	3	1	14	3	N	-0-						9
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						9

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 1		RRCID -> 175066		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 6073 - 6081					
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	1	1				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-						-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-						-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-						-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		4SF		RRCID -> 175376		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6126 - 6141					
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	3	Y	-0-						-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-						-0-
06	90 N	29	-0-	-61	-0-	4	1	25	3	Y	-0-						-0-
07	124 N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	3	Y	-0-						-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-						-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT						-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		11SF		RRCID -> 176324		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 8433 - 8455					
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	61	1	366	3	Y	5						47
05	496 N	489	-0-	-7	-0-	102	1	383	3	Y	4						51
06	540 N	386	-0-	-154	-0-	53	1	332	3	Y	1						52
07	434 N	421	-0-	-13	-0-	47	1	370	3	Y	4						56
08	496 N	458	-0-	-38	-0-	68	1	390	3	Y	-0-						56
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT						56

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		9SF		RRCID -> 176325		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6100 - 6114					
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	8	1	47	3	Y	-0-	2	1				1
05	93 N	38	-0-	-55	-0-	8	1	30	3	Y	-0-						1
06	90 N	12	-0-	-78	-0-	2	1	10	3	Y	-0-						1
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-						1
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-						1
09	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT						1

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		7SF		RRCID -> 176340		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 6078 - 8371					
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	3	Y	-0-						-0-
05	248 N	136	-0-	-112	-0-	29	1	107	3	Y	-0-						-0-
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	15	1	93	3	Y	-0-						-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	13	1	97	3	Y	-0-						-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	20	1	112	3	Y	-0-						-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT						-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		6SF	RRCID -> 177477	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	8311 -	8345
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	102 1	611 3	Y	12			60
						13 9						
05	713 N	595	-0-	-118	-0-	125 1	470 3	Y	-0-			60
06	690 N	39	-0-	-651	-0-	5 1	34 3	Y	-0-			60
07	713 N	510	-0-	-203	-0-	58 1	452 3	Y	-0-			60
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	229 1	1319 3	Y	-0-			60
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			60

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		10SF	RRCID -> 177542	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6114 -	6125
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		8	RRCID -> 178340	COMPL. DATE	06/29/2000	TOTAL DEPTH	8578	PERF.	8423 -	8460
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	46 1	279 3	Y	-0-			-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	46 1	174 3	Y	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7 1	42 3	Y	-0-			-0-
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	13 1	99 3	Y	-0-			-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	25 1	147 3	Y	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		6	RRCID -> 179177	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	6123 -	6239
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	5 1	17 3	Y	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-			-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
09	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			Y	NO RPT			-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62		WELL #:		2	RRCID -> 179620	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	6167 -	6176
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LYSSY 67		WELL #:		8	RRCID -> 181197	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8202 -	8240
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4 1	14 3	Y	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	11 1	36 3	Y	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	9 1	28 3	Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	1 1	8 3	Y	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		13SF	RRCID ->	181198	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	6297	PERF.	6156	-	6172	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-				1
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-				1
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1		Y	-0-				1
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			1
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		18SF	RRCID ->	181812	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	6100	-	6110	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		10	RRCID ->	191316	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8330	-	8357	
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	96	3	Y	-0-			-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	96	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	-0-	15	1	98	3	Y	2			2
							2	9							
07	124 N	56	-0-	-68	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-			2
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	-0-	16	1	95	3	Y	-0-			2
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

VT UNO MAS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	202442	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8320	-	8335	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2

VT UNO MAS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	202443	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8370	-	8386	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2

VT UNO MAS -A-		WELL #:		7	RRCID ->	202445	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8376	-	8390	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE				

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE				
4		202446		03/11/1985		8486		8346 -		8368				

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE		PROD		CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE				
E 19		204349		07/28/2004		8550		8363 -		8404				

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE		PROD		CODE	BALANCE
04		113 N	113	-0-	-0-	16	1	97	3	Y	-0-	3	1	1
05		287 N	287	-0-	-0-	60	1	227	3	Y	-0-			1
06		60 N	-0-	-0-	-60					Y	-0-			1
07		352 N	352	-0-	-0-	40	1	312	3	Y	-0-			1
08		327 N	327	-0-	-0-	48	1	279	3	Y	-0-			1
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE				
3		204353		08/14/2004		8418		8205 -		8238				

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE		PROD		CODE	BALANCE
04		2006 N	2006	-0-	-0-	279	1	1727	3	Y	-0-	21	1	-0-
05		2239 N	2239	-0-	-0-	612	1	1609	3	Y	16			16
06		1707 N	1707	-0-	-0-	18	9	238	1	Y	29			45
07		1560 N	1560	-0-	-0-	32	9	192	1	Y	3			48
08		1324 N	1324	-0-	-0-	3	9	136	1	Y	-0-	43	1	5
09		180 N	NO RPT	-0-	-180					Y	NO RPT			5

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE				
5		206806		01/13/2005		8500		8252 -		8310				

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE		PROD		CODE	BALANCE
04		1178 N	1178	-0-	-0-	158	1	1020	3	N	-0-			18
05		1175 N	1175	-0-	-0-	120	1	1031	3	N	22			40
06		1101 N	1101	-0-	-0-	24	9	172	1	N	-0-			40
07		760 N	760	-0-	-0-	56	1	704	3	N	-0-			40
08		713 N	-0-	-0-	-713					N	-0-			40
09		690 N	NO RPT	-0-	-690					N	NO RPT			40

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE				
1		207436		02/16/2005		8520		8327 -		8360				

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE		PROD		CODE	BALANCE
04		1753 X	1753	-0-	-0-	240	1	1485	3	Y	25	30	1	39
05		1382 X	1382	-0-	-0-	28	9	381	1	Y	-0-			39
06		1603 X	1603	-0-	-0-	223	1	1348	3	Y	29			68
07		1386 X	1386	-0-	-0-	32	9	167	1	Y	28			96
08		1215 X	1215	-0-	-0-	31	9	125	1	Y	-0-	85	1	11
09		960 N	NO RPT	-0-	-960					Y	NO RPT			11

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE				
11		214596		04/01/2013		8500		8212 -		8239				

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE		PROD		CODE	BALANCE
04		722 N	722	-0-	-0-	718	3	4	9	Y	4	80	1	15
05		373 N	373	-0-	-0-	373	3			Y	-0-			15
06		210 N	29	-0-	-181	29	3			Y	-0-			15
07		217 N	146	-0-	-71	146	3			Y	-0-			15
08		217 N	98	-0-	-119	98	3			Y	-0-			15
09		30 N	NO RPT	-0-	-30					Y	NO RPT			15

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
5		214624		12/31/2005		8550		6079 -		8374	

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	210 X	11	-0-	-199	-0-	2 1	9 3	N	-0-		30
05	217 X	11	-0-	-206	-0-	2 1	9 3	N	-0-		30
06	210 X	15	-0-	-195	-0-	2 1	13 3	N	-0-		30
07	217 X	20	-0-	-197	-0-	2 1	18 3	N	-0-		30
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	1 1	9 3	N	-0-		30
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		30

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
9		219155		04/01/2013		8500		8222 -		8252	

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	210 N	112	-0-	-98	-0-	112 3		Y	-0-	17 1	2
05	217 N	65	-0-	-152	-0-	65 3		Y	-0-		2
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		2
07	124 N	3	-0-	-121	-0-	3 3		Y	-0-		2
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		220045		02/17/2006		8550		8334 -		8386	

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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
2		220738		06/02/2006		8550		8261 -		8288	

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	16 1	93 3	Y	-0-		11
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	291 1	1096 3	Y	-0-		11
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	212 1	1326 3	Y	-0-		11
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	156 1	1218 3	Y	-0-		11
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	84 1	485 3	Y	-0-		11
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		11

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
6		220833		06/15/2006		8550		8291 -		8337	

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	45 1	273 3	Y	-0-		-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	45 1	169 3	Y	-0-		-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	33 1	204 3	Y	-0-		-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	35 1	274 3	Y	-0-		-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	38 1	216 3	Y	-0-		-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		224976		11/20/2006		8200		7772 -		7820	

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	1 1	4 3	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	55	-0-	55	-0-	13 1	42 3	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	55	-0-	55	-0-	14 1	41 3	N	-0-		-0-
07	204 X	65	-0-	-139	-0-	13 1	52 3	N	-0-		-0-
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	1 1	4 3	N	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY 71		WELL #:		25	RRCID ->	242027	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8245 - 8268
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	329	1	1140	3	Y	17	23
						19	9					
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	368	1	1231	3	Y	19	42
						21	9					
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	376	1	1136	3	Y	32	42
						35	9					
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	299	1	1190	3	Y	5	18
						6	9					
08	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	218	1	1073	3	Y	9	7
						10	9					
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT	7

LYSSY 71		WELL #:		26	RRCID ->	247486	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	8310 - 8327
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	202	1	82	3	Y	-0-	15
						213	1	49	3	Y	-0-	15
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	109	1	62	3	Y	-0-	15
						97	1	73	3	Y	-0-	15
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	108	1	62	3	Y	-0-	15
										Y	NO RPT	15
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-							15
												15
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-							15
												15
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	15

LYSSY 745		WELL #:		35	RRCID ->	251759	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	8291 - 8310
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	8	1	937	3	Y	15	57
						17	9					
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	502	3	Y	13	11
						14	9					
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	4	1	442	3	Y	-0-	11
						49	3			Y	-0-	11
07	403 N	49	-0-	-354	-0-	49	3			Y	-0-	11
						93	1	223	3	Y	-0-	11
08	403 N	316	-0-	-87	-0-							11
												11
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT	11

MIL ANGELES		WELL #:		1	RRCID ->	253309	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6165 - 8452
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		2H	RRCID ->	269139	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8498 - 12502
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		1H	RRCID ->	269909	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	8730 - 12572
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
05	62 X	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
07	62 X	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
09	10 X	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT	-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
APPLING TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	271915	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8282	PERF.	8126 - 8160		
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
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-			163
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	49	3	N	72	235	1	-0-
						79	9							
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	1			N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	N	-0-			-0-
09	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			-0-

LYSSY GU B		WELL #:		7H	RRCID ->	272514	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	8994 - 13381		
04	930 N	821	-0-	-109	-0-	174	1	602	3	N	41	72	1	79
						45	9							
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	184	1	617	3	N	88			167
						97	9							
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	194	1	584	3	N	35	180	1	22
						39	9							
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	163	1	650	3	N	46			68
						51	9							
08	899 N	816	-0-	-83	-0-	127	1	628	3	N	55	80	1	43
						61	9							
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			43

ALEXANDER-MANDEL 1762		WELL #:		1H	RRCID ->	277011	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8572 - 12579		
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	116	1	717	3	N	43	69	1	47
						47	9							
05	868 N	756	-0-	-112	-0-	200	1	525	3	N	28			75
						31	9							
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	122	1	735	3	N	53			128
						58	9							
07	868 N	685	-0-	-183	-0-	79	1	558	3	N	44			172
						48	9							
08	744 N	519	-0-	-225	-0-	51	1	444	3	N	22	140	1	54
						24	9							
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			54

TWO M (GEORGETOWN)		92102 350		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK					
PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402												
BRISCOE-SANER		WELL #:		133H	RRCID ->	251300	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	2854	PERF.	2670 - 3427		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

VINEGARONE (STRAWN)		93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222												
CAUTHORN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	000498	COMPL. DATE	04/04/1955	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	9982 - 10262		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222								
ALTIZER, MINNIE LEE		WELL #: 1		RRCID -> 000499		COMPL. DATE 03/17/1957		TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 000500		COMPL. DATE 10/20/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388		
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-	-0-
05	868 N	778	-0-	-90	-0-	778	2	N	-0-	-0-
06	810 N	786	-0-	-24	-0-	786	2	N	-0-	-0-
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-	-0-
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-	-0-
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-	-0-

CAUTHORN -11-		WELL #: 1		RRCID -> 062055		COMPL. DATE 04/22/1975		TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A		
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-	-0-
05	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2	N	-0-	-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-	-0-
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2	N	-0-	-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-	-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-	-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 073987		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A		
04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	N	-0-	-0-
05	2077 N	1876	-0-	-201	-0-	1876	2	N	-0-	-0-
06	1980 N	1371	-0-	-609	-0-	1371	2	N	-0-	-0-
07	2170 N	1967	-0-	-203	-0-	1967	2	N	-0-	-0-
08	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2	N	-0-	-0-
09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2	N	-0-	-0-

CAUTHORN, ADAH -11-		WELL #: 2		RRCID -> 089368		COMPL. DATE 04/21/1980		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036		
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-	-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-	-0-
06	510 N	242	-0-	-268	-0-	242	2	N	-0-	-0-
07	527 N	351	-0-	-176	-0-	351	2	N	-0-	-0-
08	527 N	453	-0-	-74	-0-	453	2	N	-0-	-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-	-0-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49C		RRCID -> 150759		COMPL. DATE 07/31/1994		TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146		
04	4740 X	4461	-0-	-279	-0-	4461	2	N	-0-	-0-
05	4898 X	3875	-0-	-1023	-0-	3875	2	N	-0-	-0-
06	4560 X	3434	-0-	-1126	-0-	3434	2	N	-0-	-0-
07	4712 X	3569	-0-	-1143	-0-	3569	2	N	-0-	-0-
08	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2	N	-0-	-0-
09	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2	N	-0-	-0-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49D		RRCID -> 157635		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365		
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2	N	-0-	-0-
05	1643 N	1632	-0-	-11	-0-	1632	2	N	-0-	-0-
06	1590 N	1572	-0-	-18	-0-	1572	2	N	-0-	-0-
07	1674 N	1618	-0-	-56	-0-	1618	2	N	-0-	-0-
08	1643 N	1603	-0-	-40	-0-	1603	2	N	-0-	-0-
09	1560 N	1558	-0-	-2	-0-	1558	2	N	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, LLC ALTIZER "B"		//CONT.// 93874 100 //CONT.// 100222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
ALTIZER "B"		WELL #: 9		RRCID -> 173823	COMPL. DATE 05/12/1999	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10307	-	10432		
04	2670 N	2494	-0-	-176	-0-	2494	2	N	-0-		-0-
05	2759 N	2668	-0-	-91	-0-	2668	2	N	-0-		-0-
06	2550 N	2499	-0-	-51	-0-	2499	2	N	-0-		-0-
07	2573 N	2547	-0-	-26	-0-	2547	2	N	-0-		-0-
08	2666 N	2460	-0-	-206	-0-	2460	2	N	-0-		-0-
09	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2	N	-0-		-0-
ALTIZER "B"		WELL #: 10		RRCID -> 175208	COMPL. DATE 10/22/1999	TOTAL DEPTH 10276	PERF.10276	-	10388		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ALTIZER "B"		WELL #: 15		RRCID -> 177215	COMPL. DATE 04/08/2000	TOTAL DEPTH 10483	PERF.10180	-	10251		
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2	N	-0-		-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2	N	-0-		-0-
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2	N	-0-		-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2	N	-0-		-0-
ALTIZER 48A		WELL #: 1		RRCID -> 188371	COMPL. DATE 11/24/2001	TOTAL DEPTH 10250	PERF.10090	-	10110		
04	3870 X	3733	-0-	-137	-0-	3733	2	N	-0-		-0-
05	3999 X	3635	-0-	-364	-0-	3635	2	N	-0-		-0-
06	3870 X	3351	-0-	-519	-0-	3351	2	N	-0-		-0-
07	3999 X	3726	-0-	-273	-0-	3726	2	N	-0-		-0-
08	3937 X	3727	-0-	-210	-0-	3727	2	N	-0-		-0-
09	3720 X	3599	-0-	-121	-0-	3599	2	N	-0-		-0-
CAUTHORN -A-		WELL #: 49F		RRCID -> 203659	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 10350	PERF.10096	-	10165		
04	3000 N	2308	-0-	-692	-0-	2308	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1530	-0-	-1570	-0-	1530	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	1942	-0-	-1058	-0-	1942	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	2361	-0-	-739	-0-	2361	2	N	-0-		-0-
08	2651 N	2385	-0-	-266	-0-	2385	2	N	-0-		-0-
09	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2	N	-0-		-0-
COE, H. W.		WELL #: 27		RRCID -> 203662	COMPL. DATE 08/19/2004	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10401	-	10491		
04	5730 X	5726	-0-	-4	-0-	5726	2	N	-0-		-0-
05	5921 X	5733	-0-	-188	-0-	5733	2	N	-0-		-0-
06	5730 X	5460	-0-	-270	-0-	5460	2	N	-0-		-0-
07	5921 X	5729	-0-	-192	-0-	5729	2	N	-0-		-0-
08	5921 X	5448	-0-	-473	-0-	5448	2	N	-0-		-0-
09	5730 X	5261	-0-	-469	-0-	5261	2	N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404							
GUIDA ROSE				WELL #: 1	RRCID -> 000505	COMPL. DATE 05/12/1951	TOTAL DEPTH 11590	PERF. 9918	- 10100		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1213 N	946	-0-	-267	-0-	946 2	N	-0-			-0-
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2	N	-0-			-0-
06	1080 N	778	-0-	-302	-0-	778 2	N	-0-			-0-
07	992 N	762	-0-	-230	-0-	762 2	N	-0-			-0-
08	837 N	716	-0-	-121	-0-	716 2	N	-0-			-0-
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2	N	-0-			-0-

GUIDA ROSE				WELL #: 2	RRCID -> 161504	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL DEPTH 12993	PERF.10293	- 12993		
04	4620 X	3929	-0-	-691	-0-	3929 2	N	-0-			-0-
05	4061 X	3535	-0-	-526	-0-	3535 2	N	-0-			-0-
06	4440 X	3232	-0-	-1208	-0-	3232 2	N	-0-			-0-
07	4588 X	3164	-0-	-1424	-0-	3164 2	N	-0-			-0-
08	4588 X	2981	-0-	-1607	-0-	2975 2	N	5	5 8		-0-
09	3930 X	3385	-0-	-545	-0-	3385 2	N	-0-			-0-

GUIDA ROSE				WELL #: 3	RRCID -> 163603	COMPL. DATE 06/07/1997	TOTAL DEPTH 12691	PERF.10630	- 12690		
04	5040 X	4299	-0-	-741	-0-	4299 2	N	-0-			-0-
05	4433 X	3868	-0-	-565	-0-	3868 2	N	-0-			-0-
06	4860 X	3536	-0-	-1324	-0-	3536 2	N	-0-			-0-
07	5022 X	3462	-0-	-1560	-0-	3462 2	N	-0-			-0-
08	5022 X	3255	-0-	-1767	-0-	3255 2	N	-0-			-0-
09	4290 X	3704	-0-	-586	-0-	3704 2	N	-0-			-0-

S & C CONSTRUCTION, INC.				740160							
P. Q. ALTIZER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 137195	COMPL. DATE 11/20/1990	TOTAL DEPTH 10319	PERF.10185	- 10205		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THREE FORKS RESOURCES, LLC				857666							
CAUTHORN, ADDAH				WELL #: 1010	RRCID -> 052352	COMPL. DATE 03/03/1972	TOTAL DEPTH 10194	PERF. N/A			
04	600 N	58	-0-	-542	-0-	58 2	N	-0-			-0-
05	620 N	561	-0-	-59	-0-	561 2	N	-0-			-0-
06	570 N	551	-0-	-19	-0-	551 2	N	-0-			-0-
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-			-0-
08	558 N	519	-0-	-39	-0-	519 2	N	-0-			-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-			-0-

BROWN, S. M.				WELL #: 1	RRCID -> 077182	COMPL. DATE 05/20/1978	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10260	- 10305		
04	3360 X	333	-0-	-3027	-0-	333 2	N	-0-			-0-
05	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015 2	N	-0-			-0-
06	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 2	N	-0-			-0-
07	3410 X	2573	-0-	-837	-0-	2573 2	N	-0-			-0-
08	3472 X	522	-0-	-2950	-0-	522 2	N	-0-			-0-
09	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652 2	N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
THREE FORKS RESOURCES, LLC		//CONT.//		857666									
CAUTHORN 3				WELL #:	2	RRCID ->	174615	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9531 - 9901
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
05	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2		N	-0-			-0-
06	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2		N	-0-			-0-
07	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2		N	-0-			-0-
08	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2		N	-0-			-0-
09	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN 3				WELL #:	3	RRCID ->	198088	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	9831 - 9897
04	3000 N	186	-0-	-2814	2062	186	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2270	-0-	-830	1232	2270	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2227	-0-	-773	459	2227	2		N	-0-			-0-
07	2672 N	2213	-0-	-459	-0-	2213	2		N	-0-			-0-
08	2263 N	2200	-0-	-63	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
09	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN 3				WELL #:	4	RRCID ->	207229	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	10131	PERF.	9774 - 9909
04	2974 N	150	-0-	-2824	-0-	150	2		N	-0-			-0-
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-			-0-
08	1798 N	1781	-0-	-17	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	000497	COMPL. DATE	01/11/1957	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	9823 - 10040
CAUTHORN -C-				WELL #:	1	RRCID ->	000497	COMPL. DATE	01/11/1957	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	9823 - 10040
04	1745 N	105	-0-	-1640	-0-	105	2		N	-0-			-0-
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
08	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
09	1200 N	1168	-0-	-32	-0-	1168	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-				WELL #:	1	RRCID ->	000501	COMPL. DATE	09/30/1956	TOTAL DEPTH	10243	PERF.	9882 - 10150
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-				WELL #:	1	RRCID ->	000502	COMPL. DATE	02/24/1957	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9861 - 9932
04	3000 N	906	-0-	-2094	189	906	2		N	-0-			-0-
05	2300 N	2111	-0-	-189	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
07	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
09	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
CAUTHORN -F-		WELL #: 1		RRCID -> 059867		COMPL. DATE 08/22/1974		TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1110	N	112	-0-	-998	-0-	112 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	1224 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	1202 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -G-		WELL #: 1		RRCID -> 084357		COMPL. DATE 08/31/1979		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996			
04	1740	N	160	-0-	-1580	-0-	160 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2	N	-0-	-0-	-0-
08	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	2221 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2070	N	2004	-0-	-66	-0-	2004 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 2		RRCID -> 090529		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866			
04	1620	N	163	-0-	-1457	-0-	163 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1891	N	1684	-0-	-207	-0-	1684 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1628 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 090878		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974			
04	150	N	18	-0-	-132	-0-	18 2	N	-0-	-0-	-0-
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2 2	N	-0-	-0-	-0-
06	180	N	9	-0-	-171	-0-	9 2	N	-0-	-0-	-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-	-0-	-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	-0-	-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 157238		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038			
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-	-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-	-0-	-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-	-0-	-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-	-0-	-0-
08	341	N	8	-0-	-333	-0-	8 2	N	-0-	-0-	-0-
09	330	N	30	-0-	-300	-0-	30 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 161637		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10000 - 10030			
04	3000	N	253	-0-	-2747	6780	253 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3100	N	2658	-0-	-442	6338	2658 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3000	N	2606	-0-	-394	5944	2606 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3100	N	2652	-0-	-448	5496	2652 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3100	N	2195	-0-	-905	4591	2195 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3000	N	2444	-0-	-556	4035	2444 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 162573		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006			
04	5310	X	858	-0-	-4452	-0-	858 2	N	-0-	-0-	-0-
05	5487	X	4646	-0-	-841	-0-	4646 2	N	-0-	-0-	-0-
06	5310	X	3915	-0-	-1395	-0-	3915 2	N	-0-	-0-	-0-
07	5053	X	4207	-0-	-846	-0-	4207 2	N	-0-	-0-	-0-
08	5053	X	4072	-0-	-981	-0-	4072 2	N	-0-	-0-	-0-
09	4500	X	4033	-0-	-467	-0-	4033 2	N	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958								
CAUTHORN -C-		WELL #: 4		RRCID -> 167369		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2310 X	214	-0-	-2096	-0-	214 2	N	-0-		-0-
05	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714 2	N	-0-		-0-
06	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2	N	-0-		-0-
07	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 2	N	-0-		-0-
08	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140 2	N	-0-		-0-
09	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943 2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 4		RRCID -> 167621		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999		
04	360 N	36	-0-	-324	-0-	36 2	N	-0-		-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-		-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-		-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-		-0-
08	403 N	375	-0-	-28	-0-	375 2	N	-0-		-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 5		RRCID -> 171800		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036		
04	2941 N	134	-0-	-2807	-0-	134 2	N	-0-		-0-
05	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2	N	-0-		-0-
06	1320 N	1253	-0-	-67	-0-	1253 2	N	-0-		-0-
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2	N	-0-		-0-
08	1426 N	1292	-0-	-134	-0-	1292 2	N	-0-		-0-
09	1260 N	1240	-0-	-20	-0-	1240 2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 5		RRCID -> 171896		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157		
04	870 N	100	-0-	-770	-0-	100 2	N	-0-		-0-
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2	N	-0-		-0-
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2	N	-0-		-0-
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2	N	-0-		-0-
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	N	-0-		-0-
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 5		RRCID -> 172137		COMPL. DATE 01/24/1999		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920		
04	1260 N	167	-0-	-1093	-0-	167 2	N	-0-		-0-
05	1581 N	1135	-0-	-446	-0-	1135 2	N	-0-		-0-
06	1530 N	1439	-0-	-91	-0-	1439 2	N	-0-		-0-
07	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2	N	-0-		-0-
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2	N	-0-		-0-
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 7		RRCID -> 173360		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184		
04	3420 X	366	-0-	-3054	-0-	366 2	N	-0-		-0-
05	3627 X	3218	-0-	-409	-0-	3218 2	N	-0-		-0-
06	3510 X	3399	-0-	-111	-0-	3399 2	N	-0-		-0-
07	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990 2	N	-0-		-0-
08	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 2	N	-0-		-0-
09	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802 2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 6		RRCID -> 173538		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790		
04	570 N	59	-0-	-511	-0-	59 2	N	-0-		-0-
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-		-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2	N	-0-		-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2	N	-0-		-0-
08	682 N	599	-0-	-83	-0-	599 2	N	-0-		-0-
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958												
CAUTHORN -D-		WELL #: 7		RRCID -> 173879		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	280	-0-	-3620	-0-	280	2		N	-0-			-0-
05	4030	X	1818	-0-	-2212	-0-	1818	2		N	-0-			-0-
06	3900	X	3016	-0-	-884	-0-	3016	2		N	-0-			-0-
07	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2		N	-0-			-0-
08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2		N	-0-			-0-
09	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 6		RRCID -> 174457		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926						
04	570	N	59	-0-	-511	-0-	59	2		N	-0-			-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
08	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2		N	-0-			-0-
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -E-		WELL #: 2		RRCID -> 176763		COMPL. DATE 01/16/2000		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800						
04	630	N	68	-0-	-562	-0-	68	2		N	-0-			-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2		N	-0-			-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
08	744	N	604	-0-	-140	-0-	604	2		N	-0-			-0-
09	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN "G"		WELL #: 2		RRCID -> 178535		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 8		RRCID -> 178552		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880						
04	1920	N	192	-0-	-1728	-0-	192	2		N	-0-			-0-
05	1984	N	1324	-0-	-660	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 9		RRCID -> 183314		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772						
04	5190	X	478	-0-	-4712	-0-	478	2		N	-0-			-0-
05	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2		N	-0-			-0-
06	5040	X	4731	-0-	-309	-0-	4731	2		N	-0-			-0-
07	4960	X	4785	-0-	-175	-0-	4785	2		N	-0-			-0-
08	5487	X	4695	-0-	-792	-0-	4695	2		N	-0-			-0-
09	5310	X	4496	-0-	-814	-0-	4496	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -G-		WELL #: 3		RRCID -> 183454		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076						
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
CAUTHORN "C"		WELL #:		8	RRCID ->	184831	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	10197	PERF.	9932 - 9960	
M	O	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
	ALLOW					CODE	CODE	CODE					
04	270	N	66	-0-	-204	-0-	66	2	N	-0-			-0-
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2	N	-0-			-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-			-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-			-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN "B"		WELL #:		8	RRCID ->	187732	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	10267	PERF.	9781 - 10004	
04	2100	X	271	-0-	-1829	-0-	271	2	N	-0-			-0-
05	2170	X	2016	-0-	-154	-0-	2016	2	N	-0-			-0-
06	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2	N	-0-			-0-
07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2	N	-0-			-0-
08	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2	N	-0-			-0-
09	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -H-		WELL #:		1	RRCID ->	196277	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9764 - 9784	
04	1110	N	116	-0-	-994	-0-	116	2	N	-0-			-0-
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2	N	-0-			-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	N	-0-			-0-
08	1426	N	1161	-0-	-265	-0-	1161	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	1104	-0-	-216	-0-	1104	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -J-		WELL #:		1	RRCID ->	205493	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	10137	PERF.	9700 - 9750	
04	3960	X	386	-0-	-3574	-0-	386	2	N	-0-			-0-
05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2	N	-0-			-0-
06	3840	X	3669	-0-	-171	-0-	3669	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3699	-0-	-207	-0-	3699	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	3660	-0-	-742	-0-	3660	2	N	-0-			-0-
09	4260	X	3474	-0-	-786	-0-	3474	2	N	-0-			-0-

J. A. RANCH -L-		WELL #:		L 1	RRCID ->	206313	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9612 - 9674	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAUTHORN -F-		WELL #:		4	RRCID ->	213633	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	10684	PERF.	9895 - 9925	
04	1020	N	95	-0-	-925	-0-	95	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	2	N	-0-			-0-
06	990	N	982	-0-	-8	-0-	982	2	N	-0-			-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-			-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-			-0-
09	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #:		9	RRCID ->	214219	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	10385	PERF.	10100 - 10158	
04	1680	N	181	-0-	-1499	-0-	181	2	N	-0-			-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2	N	-0-			-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2	N	-0-			-0-
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1709	-0-	-120	-0-	1709	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1638	-0-	-42	-0-	1638	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
 J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	180 N		3	-0-	-177	-0-	3 2	N	-0-			-0-
05	155 N		30	-0-	-125	-0-	30 2	N	-0-			-0-
06	60 N		43	-0-	-17	-0-	43 2	N	-0-			-0-
07	47 N		47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-			-0-
08	47 N		47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-			-0-
09	45 N		45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

04	3630 X		253	-0-	-3377	-0-	253 2	N	-0-			-0-
05	5175 X		5175	-0-	-0-	-0-	5175 2	N	-0-			-0-
06	3630 X		2695	-0-	-935	-0-	2695 2	N	-0-			-0-
07	3286 X		2594	-0-	-692	-0-	2594 2	N	-0-			-0-
08	4278 X		2435	-0-	-1843	-0-	2435 2	N	-0-			-0-
09	4140 X		2239	-0-	-1901	-0-	2239 2	N	-0-			-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

04	120 N		13	-0-	-107	-0-	13 2	N	-0-			-0-
05	235 N		235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-			-0-
06	171 N		171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-			-0-
07	149 N		149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-			-0-
08	155 N		145	-0-	-10	-0-	145 2	N	-0-			-0-
09	150 N		135	-0-	-15	-0-	135 2	N	-0-			-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

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

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

04	3810 X		3479	-0-	-331	-0-	3479 2	N	-0-			-0-
05	3937 X		3401	-0-	-536	-0-	3401 2	N	-0-			-0-
06	3810 X		3192	-0-	-618	-0-	3192 2	N	-0-			-0-
07	3875 X		3324	-0-	-551	-0-	3324 2	N	-0-			-0-
08	3875 X		3287	-0-	-588	-0-	3287 2	N	-0-			-0-
09	3480 X		3146	-0-	-334	-0-	3146 2	N	-0-			-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

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

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
EARWOOD "B"												
93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		4740 X	2356	-0-	-2384	-0-	129	1	2227	2	N	-0-
05		4898 X	2500	-0-	-2398	-0-	144	1	2356	2	N	-0-
06		4740 X	1245	-0-	-3495	-0-	79	1	1166	2	N	-0-
07		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	222	1	3734	2	N	-0-
08		2511 X	2285	-0-	-226	-0-	136	1	2149	2	N	-0-
09		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	216	1	3461	2	N	-0-

EARWOOD "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992												
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-

EARWOOD G.U. 2												
WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063												
04		795 N	795	-0-	-0-	-0-	44	1	751	2	N	-0-
05		562 N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	530	2	N	-0-
06		526 N	526	-0-	-0-	-0-	33	1	493	2	N	-0-
07		534 N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	504	2	N	-0-
08		434 N	382	-0-	-52	-0-	23	1	359	2	N	-0-
09		507 N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	2	N	-0-

NEWBY G.U. 1												
WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818												
04		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	58	1	1003	2	N	-0-
05		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	68	1	1111	2	N	-0-
06		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	71	1	1050	2	N	-0-
07		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	75	1	1256	2	N	-0-
08		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	70	1	1108	2	N	-0-
09		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	74	1	1185	2	N	-0-

EARWOOD "B"												
WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804												
04		7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	394	1	6773	2	N	-0-
05		7347 X	6631	-0-	-716	-0-	382	1	6249	2	N	-0-
06		7110 X	5126	-0-	-1984	-0-	325	1	4801	2	N	-0-
07		7347 X	5838	-0-	-1509	-0-	327	1	5511	2	N	-0-
08		7347 X	5791	-0-	-1556	-0-	344	1	5447	2	N	-0-
09		7110 X	5974	-0-	-1136	-0-	352	1	5622	2	N	-0-

NEWBY "A"												
WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NEWBY "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100												
04		1260 N	1141	-0-	-119	-0-	63	1	1078	2	N	-0-
05		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	80	1	1315	2	N	-0-
06		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	89	1	1313	2	N	-0-
07		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	82	1	1386	2	N	-0-
08		1395 N	1307	-0-	-88	-0-	78	1	1229	2	N	-0-
09		1410 N	1304	-0-	-106	-0-	77	1	1227	2	N	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EARWOOD G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2818	-0-	-182	383	155 1	2663 2	N	-0-		-0-
05	2598	N	2215	-0-	-383		128 1	2087 2	N	-0-		-0-
06	2310	X	2310	-0-	-0-		147 1	2163 2	N	-0-		-0-
07	2726	X	2726	-0-	-0-		153 1	2573 2	N	-0-		-0-
08	2640	X	2640	-0-	-0-		157 1	2483 2	N	-0-		-0-
09	2244	X	2244	-0-	-0-		132 1	2112 2	N	-0-		-0-

NEWBY G. U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 170643		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858				
04	14B2	EXT	336	-0-	336	425	18 1	318 2	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	429	-0-	429	854	25 1	404 2	N	-0-		-0-
06	1152	X	298	-0-	-854		19 1	279 2	N	-0-		-0-
07	341	N	326	-0-	-15		18 1	308 2	N	-0-		-0-
08	530	N	530	-0-	-0-		31 1	499 2	N	-0-		-0-
09	726	N	726	-0-	-0-		43 1	683 2	N	-0-		-0-

NEWBY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 172050		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828				
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	93 1	1595 2	N	-0-		-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	97 1	1578 2	N	-0-		-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	119 1	1751 2	N	-0-		-0-
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	97 1	1637 2	N	-0-		-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	92 1	1461 2	N	-0-		-0-
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	91 1	1463 2	N	-0-		-0-

NEWBY G. U. 3		WELL #: 1		RRCID -> 172566		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920				
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	54 1	926 2	N	-0-		-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	54 1	882 2	N	-0-		-0-
06	780	N	445	-0-	-335	-0-	28 1	417 2	N	-0-		-0-
07	806	N	587	-0-	-219	-0-	33 1	554 2	N	-0-		-0-
08	806	N	755	-0-	-51	-0-	45 1	710 2	N	-0-		-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	72 1	1146 2	N	-0-		-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173842		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022				
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	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	86 1	1446 2	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 175798		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176804		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190				
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	87 1	1490 2	N	-0-		-0-
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	129 1	2104 2	N	-0-		-0-
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	117 1	1728 2	N	-0-		-0-
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	110 1	1859 2	N	-0-		-0-
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	133 1	2107 2	N	-0-		-0-
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	131 1	2087 2	N	-0-		-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
EARWOOD "A"		WELL #:		7	RRCID ->	177156	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8785 - 8990		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 2	N	-0-				-0-
07		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		N	-0-				-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #:		1	RRCID ->	177421	COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8901 - 9160		
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 2	N	-0-				-0-
05		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	67 1	1092 2	N	-0-				-0-
06		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	69 1	1013 2	N	-0-				-0-
07		602 N	602	-0-	-0-	-0-	34 1	568 2	N	-0-				-0-
08		667 N	667	-0-	-0-	-0-	40 1	627 2	N	-0-				-0-
09		958 N	958	-0-	-0-	-0-	56 1	902 2	N	-0-				-0-

EARWOOD "A"		WELL #:		8	RRCID ->	177565	COMPL. DATE	05/20/2000	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	9025 - 9044		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 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		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

EARWOOD "A"		WELL #:		9	RRCID ->	178614	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	9624	PERF.	9162 - 9200		
04		778 N	778	-0-	-0-	-0-	43 1	735 2	N	-0-				-0-
05		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	70 1	1151 2	N	-0-				-0-
06		750 N	746	-0-	-4	-0-	47 1	699 2	N	-0-				-0-
07		775 N	665	-0-	-110	-0-	37 1	628 2	N	-0-				-0-
08		775 N	635	-0-	-140	-0-	38 1	597 2	N	-0-				-0-
09		750 N	653	-0-	-97	-0-	38 1	615 2	N	-0-				-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #:		2	RRCID ->	179619	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	11007	PERF.	8876 - 8978		
04		2700 X	2155	-0-	-545	-0-	118 1	2037 2	N	-0-				-0-
05		2418 X	2410	-0-	-8	-0-	139 1	2271 2	N	-0-				-0-
06		2250 X	2050	-0-	-200	-0-	130 1	1920 2	N	-0-				-0-
07		2325 X	2230	-0-	-95	-0-	125 1	2105 2	N	-0-				-0-
08		2418 X	2143	-0-	-275	-0-	127 1	2016 2	N	-0-				-0-
09		2340 X	2273	-0-	-67	-0-	134 1	2139 2	N	-0-				-0-

NEWBY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	181110	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8770 - 8884		
04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	37 1	630 2	N	-0-				-0-
05		899 N	150	-0-	-749	-0-	9 1	141 2	N	-0-				-0-
06		870 N	253	-0-	-617	-0-	16 1	237 2	N	-0-				-0-
07		682 N	336	-0-	-346	-0-	19 1	317 2	N	-0-				-0-
08		155 N	125	-0-	-30	-0-	7 1	118 2	N	-0-				-0-
09		240 N	236	-0-	-4	-0-	14 1	222 2	N	-0-				-0-

EARWOOD "A"		WELL #:		11	RRCID ->	181112	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9100 - 9188		
04		621 N	621	-0-	-0-	-0-	34 1	587 2	N	-0-				-0-
05		673 N	673	-0-	-0-	-0-	39 1	634 2	N	-0-				-0-
06		656 N	656	-0-	-0-	-0-	42 1	614 2	N	-0-				-0-
07		657 N	657	-0-	-0-	-0-	37 1	620 2	N	-0-				-0-
08		645 N	645	-0-	-0-	-0-	38 1	607 2	N	-0-				-0-
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	39 1	623 2	N	-0-				-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WHITEHEAD 45		WELL #: 4		RRCID -> 181621		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 9333		PERF. 8931 - 9081				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	233	1	4008	2	N	-0-			-0-
05	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	242	1	3953	2	N	-0-			-0-
06	3300 X	2823	-0-	-477	-0-	179	1	2644	2	N	-0-			-0-
07	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	207	1	3485	2	N	-0-			-0-
08	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	222	1	3514	2	N	-0-			-0-
09	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	242	1	3869	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "B"		WELL #: 5		RRCID -> 181622		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 9128		PERF. 8775 - 8853				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARWOOD G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 181814		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 8906 - 9009				
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	N	-0-			-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	408	2	N	-0-			-0-
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	42	1	621	2	N	-0-			-0-
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	41	1	688	2	N	-0-			-0-
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	53	1	837	2	N	-0-			-0-
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	41	1	660	2	N	-0-			-0-

EARWOOD G. U. 2		WELL #: 2		RRCID -> 181819		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8836 - 8946				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 45		WELL #: 3		RRCID -> 182081		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 8930 - 9090				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EARWOOD "B"		WELL #: 6		RRCID -> 185132		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 9211		PERF. 8920 - 9076				
04	2348 N	-0-	-0-	-2348	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 186006		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 9206		PERF. 8830 - 8953				
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	358	2	N	-0-			-0-
05	496 N	400	-0-	-96	-0-	23	1	377	2	N	-0-			-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	431	2	N	-0-			-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	N	-0-			-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	26	1	405	2	N	-0-			-0-
09	450 N	282	-0-	-168	-0-	17	1	265	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
NEWBY A		WELL #: 4		RRCID -> 194616		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 9309		PERF. 8865 - 8974						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	-0-	448	1	7702	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7378 X	7344	-0-	-34	-0-	-0-	423	1	6921	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	7710 X	6254	-0-	-1456	-0-	-0-	397	1	5857	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8308 X	6747	-0-	-1561	-0-	-0-	378	1	6369	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	8308 X	7320	-0-	-988	-0-	-0-	435	1	6885	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	8040 X	7389	-0-	-651	-0-	-0-	435	1	6954	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWBY G.U. 2		WELL #: 2C		RRCID -> 195698		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 8740 - 8864						
04	750 N	580	-0-	-170	-0-	-0-	32	1	548	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	775 N	607	-0-	-168	-0-	-0-	35	1	572	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	750 N	707	-0-	-43	-0-	-0-	45	1	662	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1004	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	805	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	990	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 5		RRCID -> 196406		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 9046 - 9215						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 197155		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 10023		PERF. 8742 - 8786						
04	780 N	587	-0-	-193	-0-	-0-	32	1	555	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	806 N	627	-0-	-179	-0-	-0-	36	1	591	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	860	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	760	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	757	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	968	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 12		RRCID -> 197156		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 9056 - 9095						
04	3000 N	2346	-0-	-654	-0-	168	129	1	2217	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2299 X	2131	-0-	-168	-0-	-0-	123	1	2008	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1638	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1749	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1730	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1627	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EARWOOD G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197966		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 8952 - 9078						
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1667	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1735	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1355	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1555	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1526	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1634	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWBY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 197969		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8838 - 8858						
04	1080 N	769	-0-	-311	-0-	-0-	42	1	727	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	-0-	61	1	1000	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1045	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	853	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1054 N	939	-0-	-115	-0-	-0-	56	1	883	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1110 N	820	-0-	-290	-0-	-0-	48	1	772	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
NEWBY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198498		COMPL. DATE 10/14/2003			TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	330	N	294	-0-	-36	-0-		16	1	278	2	N	-0-		-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-		18	1	303	2	N	-0-		-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-		23	1	342	2	N	-0-		-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-		18	1	301	2	N	-0-		-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-		20	1	321	2	N	-0-		-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-		20	1	329	2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 6		RRCID -> 199656		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004						
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-		59	1	1011	2	N	-0-		-0-
05	1240	N	1224	-0-	-16	-0-		71	1	1153	2	N	-0-		-0-
06	1380	N	1119	-0-	-261	-0-		71	1	1048	2	N	-0-		-0-
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-		71	1	1194	2	N	-0-		-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-		73	1	1163	2	N	-0-		-0-
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-		73	1	1160	2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 1		RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003			TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010						
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-		44	1	760	2	N	-0-		-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-		40	1	651	2	N	-0-		-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-		43	1	635	2	N	-0-		-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-		37	1	616	2	N	-0-		-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-		41	1	655	2	N	-0-		-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-		32	1	513	2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 2		RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110						
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-		209	1	3603	2	N	-0-		-0-
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-		239	1	3907	2	N	-0-		-0-
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-		267	1	3945	2	N	-0-		-0-
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-		234	1	3930	2	N	-0-		-0-
08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-		240	1	3806	2	N	-0-		-0-
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-		229	1	3666	2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 7		RRCID -> 206411		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236						
04	3000	N	3223	-0-	223	1189		177	1	3046	2	N	-0-		-0-
05	4089	X	2900	-0-	-1189	-0-		167	1	2733	2	N	-0-		-0-
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-		183	1	2703	2	N	-0-		-0-
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-		206	1	3476	2	N	-0-		-0-
08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-		206	1	3258	2	N	-0-		-0-
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-		199	1	3175	2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 3		RRCID -> 211611		COMPL. DATE 08/17/2005			TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082						
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-		70	1	1210	2	N	-0-		-0-
05	1054	N	1048	-0-	-6	-0-		60	1	988	2	N	-0-		-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-		74	1	1093	2	N	-0-		-0-
07	1333	N	1141	-0-	-192	-0-		64	1	1077	2	N	-0-		-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-		69	1	1088	2	N	-0-		-0-
09	1170	N	1124	-0-	-46	-0-		66	1	1058	2	N	-0-		-0-

NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214325		COMPL. DATE 12/09/2005			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	12988 X	4643	-0-	-8345	-0-	255	1	4388	2	N	-0-					-0-
05	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	287	1	4697	2	N	-0-					-0-
06	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	222	1	3273	2	N	-0-					-0-
07	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
08	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
09	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	34	1	585	2	N	-0-					-0-
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	44	1	723	2	N	-0-					-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	43	1	628	2	N	-0-					-0-
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	46	1	783	2	N	-0-					-0-
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	49	1	780	2	N	-0-					-0-
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	45	1	721	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

04	2820 X	1462	-0-	-1358	-0-	80	1	1382	2	N	-0-					-0-
05	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	109	1	1787	2	N	-0-					-0-
06	1590 X	1581	-0-	-9	-0-	100	1	1481	2	N	-0-					-0-
07	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	102	1	1720	2	N	-0-					-0-
08	1891 N	1377	-0-	-514	-0-	82	1	1295	2	N	-0-					-0-
09	1590 N	1560	-0-	-30	-0-	92	1	1468	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

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

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	43	1	747	2	N	-0-					-0-
05	744 N	672	-0-	-72	-0-	39	1	633	2	N	-0-					-0-
06	720 N	539	-0-	-181	-0-	34	1	505	2	N	-0-					-0-
07	744 N	653	-0-	-91	-0-	37	1	616	2	N	-0-					-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	46	1	732	2	N	-0-					-0-
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	42	1	675	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	N	-0-					-0-
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	41	1	674	2	N	-0-					-0-
06	510 N	446	-0-	-64	-0-	28	1	418	2	N	-0-					-0-
07	403 N	369	-0-	-34	-0-	21	1	348	2	N	-0-					-0-
08	527 N	317	-0-	-210	-0-	19	1	298	2	N	-0-					-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

04	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	91	1	1561	2	N	-0-					-0-
05	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	91	1	1495	2	N	-0-					-0-
06	1530 X	1481	-0-	-49	-0-	94	1	1387	2	N	-0-					-0-
07	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	93	1	1560	2	N	-0-					-0-
08	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	92	1	1462	2	N	-0-					-0-
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	108	1	1730	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
NEWBY GU 1		WELL #: 4 C		RRCID -> 221376		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8682 - 8859			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3000 N	4097	-0-	1097	1097	225	1	3872	2	N	-0-		-0-
05	2534 N	1437	-0-	-1097	-0-	83	1	1354	2	N	-0-		-0-
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-		-0-
07	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	131	1	2202	2	N	-0-		-0-
08	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	91	1	1436	2	N	-0-		-0-
09	1140 X	576	-0-	-564	-0-	34	1	542	2	N	-0-		-0-

NEWBY 151 "D"		WELL #: 6		RRCID -> 223325		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8852 - 8926			
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	459	2	N	-0-		-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	N	-0-		-0-
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	12	1	171	2	N	-0-		-0-
07	496 N	480	-0-	-16	-0-	27	1	453	2	N	-0-		-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	N	-0-		-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	N	-0-		-0-

NEWBY G.U. 3		WELL #: 3		RRCID -> 224977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 8765 - 8860			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWBY G. U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 226894		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 10172		PERF. 8958 - 9042			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 8		RRCID -> 242033		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8972 - 8992			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VON ORMY (ANACHACHO LIME)		94100 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR					
JARVIS, ROY R.		430235											
VON ORMY		WELL #: 1		RRCID -> 000507		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 1177		PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

W.S.L. (LK) 94431 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 LIGHTNING OIL COMPANY 500600
 CUTLASS EAST WELL #: 1A RRCID -> 283833 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9114

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

WARD BOX (OLMOS) 95148 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 OXSON CO. 630596
 I. T. PRYOR - WARD BOX WELL #: 1 RRCID -> 142612 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661

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

WASHBURN (EDWARDS) 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
 SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

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

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

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

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

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

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

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

WASHBURN (EDWARDS)		//CONT.//		95314 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915							
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		10	RRCID ->	161512	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10306 - 10354
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2023 - WELL PLUGGED 9/13/2023											

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		14	RRCID ->	221318	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10310 - 10340
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		11	RRCID ->	221403	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10283 - 10356
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

WASHBURN RANCH, WEST (4800)		95341 333		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LA SALLE				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671									
SO. TEXAS SYNDICATE #39		WELL #:		2	RRCID ->	137194	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 4773 - 4779
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					6	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					6	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					6	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					6	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					6	
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					6	

SO. TEXAS SYNDICATE #39		WELL #:		5	RRCID ->	178920	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	5886	PERF. 4784 - 4798
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					2	

WEIGANG (REKLAW)		95888 333		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ATASCOSA				
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		223502									
HURT & TARTT		WELL #:		5	RRCID ->	203306	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	3787	PERF. 3685 - 3689
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

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

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME)		96950 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #: 1		RRCID -> 000517		COMPL. DATE 03/01/1959		TOTAL DEPTH 10449		PERF.10317 - 10413	
VT BECKMAN, M. A.													
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VT STOREY ESTATE				WELL #: 7		RRCID -> 132136		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH 10452		PERF.10311 - 10393	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VT BECKMAN, M. A.				WELL #: 2		RRCID -> 133372		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10263 - 10291	
04	600 N	398	-0-	-202	-0-	398	2		N	-0-			-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	64	1	333	2	N	-0-		-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	193	1	455	2	N	-0-		-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	52	1	397	2	N	-0-		-0-
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	15	1	377	2	N	-0-		-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			-0-

VT BECKMAN, M.A.				WELL #: 4		RRCID -> 145461		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 10493		PERF.10284 - 10485	
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	195	1	1024	2	N	-0-		-0-
06	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	536	1	1263	2	N	-0-		-0-
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	165	1	1262	2	N	-0-		-0-
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	44	1	1156	2	N	-0-		-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			-0-

VT STOREY ESTATE				WELL #: 11		RRCID -> 196353		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 10617		PERF.10315 - 10418	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		WELL #: 8		RRCID -> 139165		COMPL. DATE 12/12/1990		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10296 - 10344	
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B													
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2023													

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336														
M	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
BONFIRE OPERATING LLC 082443														
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350														
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-			-0-
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-			-0-
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-			-0-
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-			-0-
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980														
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-			-0-
05	899 N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-			-0-
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-			-0-
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-			-0-
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
PERDIDO ENERGY, LLC 653223														
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			-0-
*08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A														
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-			-0-
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-			-0-
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-			-0-
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-			-0-
*08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-			-0-
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465														
12	3503 X	2637	-0-	-866	-0-	2637	3			N	-0-			-0-
01	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-			-0-
02	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-			-0-
03	3813 X	2197	-0-	-1616	-0-	2197	3			N	-0-			-0-
04	3690 X	2876	-0-	-814	-0-	2876	3			N	-0-			-0-
05	3813 X	1154	-0-	-2659	-0-	1154	3			N	-0-			-0-
06	3690 X	3081	-0-	-609	-0-	3081	3			N	-0-			-0-
07	3813 X	2593	-0-	-1220	-0-	2593	3			N	-0-			-0-
08	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-			-0-
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223										
MILLS -18-		WELL #: 1		RRCID -> 074328		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-			-0-
07	2635 X	633	-0-	-2002	-0-	633 3		N	-0-			-0-
08	744 X	11	-0-	-733	-0-	11 3		N	-0-			-0-
09	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079224		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056				
04	2580 X	2335	-0-	-245	-0-	2335 3		N	-0-			-0-
05	2325 X	829	-0-	-1496	-0-	829 3		N	-0-			-0-
06	3420 X	2724	-0-	-696	-0-	2724 3		N	-0-			-0-
07	3534 X	2023	-0-	-1511	-0-	2023 3		N	-0-			-0-
08	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802 3		N	-0-			-0-
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 4		RRCID -> 079446		COMPL. DATE 11/27/1978		TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724				
04	3510 X	1985	-0-	-1525	-0-	1985 3		N	-0-			-0-
05	1116 X	951	-0-	-165	-0-	951 3		N	-0-			-0-
06	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971 3		N	-0-			-0-
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			-0-
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			-0-
09	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 080122		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE		WELL #: 108		RRCID -> 082270		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 5		RRCID -> 180491		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616				
04	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			N	-0-			-0-
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-			-0-
06	3420 X	761	-0-	-2659	-0-	761 3		N	-0-			-0-
07	3534 X	2267	-0-	-1267	-0-	2267 3		N	-0-			-0-
08	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027 3		N	-0-			-0-
09	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 6		RRCID -> 182475		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600				
04	2100 X	89	-0-	-2011	-0-	89 3		N	-0-			-0-
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			-0-
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-			-0-
07	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5884 3		N	-0-			-0-
08	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	7353 3		N	-0-			-0-
09	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223										
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		1H	RRCID ->	201559	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	14668	PERF.14503 - 16899			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

ARLEDGE		WELL #:		208	RRCID ->	213951	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12992 - 14152			
04	16110 X	-0-	-0-	-16110	-0-					N	-0-		-0-	
05	10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-		-0-	
06	18390 X	-0-	-0-	-18390	-0-					N	-0-		-0-	
07	19003 X	1688	-0-	-17315	-0-	1688	3			N	-0-		-0-	
08	18188 X	18188	-0-	-0-	-0-	18188	3			N	-0-		-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		8	RRCID ->	219173	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13772 - 14748			
04	8670 X	5556	-0-	-3114	-0-	5556	3			N	-0-		-0-	
05	7564 X	2028	-0-	-5536	-0-	2028	3			N	-0-		-0-	
06	8640 X	4991	-0-	-3649	-0-	4991	3			N	-0-		-0-	
07	8928 X	6827	-0-	-2101	-0-	6827	3			N	-0-		-0-	
08	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	3			N	-0-		-0-	
09	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT		-0-	

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		10	RRCID ->	219880	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	14790	PERF.13200 - 14651			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4123					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4123					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4123					N	NO RPT		-0-	
07	DELQ PR	345	-0-	345	4468	345	3			N	-0-		-0-	
08	8098 X	3630	-0-	-4468	-0-	3630	3			N	-0-		-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		9	RRCID ->	220810	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15110	PERF.13935 - 14815			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MILLS "36"		WELL #:		1	RRCID ->	221692	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	14806	PERF.13850 - 14750			
04	2700 X	1425	-0-	-1275	-0-	1425	3			N	-0-		-0-	
05	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-		-0-	
06	3210 X	1194	-0-	-2016	-0-	1194	3			N	-0-		-0-	
07	3317 X	1227	-0-	-2090	-0-	1227	3			N	-0-		-0-	
08	1705 X	1585	-0-	-120	-0-	1585	3			N	-0-		-0-	
09	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT		-0-	

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		12	RRCID ->	226485	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	15110	PERF.13650 - 14720			
04	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-		-0-	
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-		-0-	
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-		-0-	
07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-		-0-	
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-		-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223								
MILLS "16"		WELL #:		1	RRCID ->	226608	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	15138	PERF.13824 - 15002	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3	N	-0-		-0-	
05	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3	N	-0-		-0-	
06	2700 X	2359	-0-	-341	-0-	2359	3	N	-0-		-0-	
07	2139 X	1146	-0-	-993	-0-	1146	3	N	-0-		-0-	
08	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3	N	-0-		-0-	
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLAKENEY-KRUEGER		WELL #:		4	RRCID ->	226893	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15063	PERF.13593 - 14963	
04	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-			N	-0-		-0-	
05	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			N	-0-		-0-	
06	11970 X	-0-	-0-	-11970	-0-			N	-0-		-0-	
07	12369 X	4879	-0-	-7490	-0-	4879	3	N	-0-		-0-	
*08	11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	11056	3	N	-0-		-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ARLEDGE		WELL #:		508	RRCID ->	228809	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14405	PERF.13178 - 14316	
04	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-			N	-0-		-0-	
05	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			N	-0-		-0-	
06	4530 X	2194	-0-	-2336	-0-	2194	3	N	-0-		-0-	
07	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	3	N	-0-		-0-	
*08	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	3	N	-0-		-0-	
09	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N	NO RPT		-0-	

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		15	RRCID ->	229779	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	15117	PERF.13838 - 14592	
04	5580 X	456	-0-	-5124	-0-	456	3	N	-0-		-0-	
05	3689 X	132	-0-	-3557	-0-	132	3	N	-0-		-0-	
06	2730 X	134	-0-	-2596	-0-	134	3	N	-0-		-0-	
07	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	3	N	-0-		-0-	
08	1426 X	7	-0-	-1419	-0-	7	3	N	-0-		-0-	
09	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		-0-	

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		11	RRCID ->	231906	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	15125	PERF.13703 - 14972	
04	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		-0-	
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ARLEDGE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	240096	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	15240	PERF.14077 - 14959	
04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3	N	-0-		-0-	
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-		-0-	
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3	N	-0-		-0-	
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3	N	-0-		-0-	
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3	N	-0-		-0-	
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		-0-	

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		16	RRCID ->	242844	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	15256	PERF.14572 - 15092	
04	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3	N	-0-		-0-	
05	1302 X	1133	-0-	-169	-0-	1133	3	N	-0-		-0-	
06	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3	N	-0-		-0-	
07	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3	N	-0-		-0-	
08	1302 X	536	-0-	-766	-0-	536	3	N	-0-		-0-	
09	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223								
ARLEDGE		WELL #:		408	RRCID ->	250471	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14235	PERF.12984 - 14166	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		4950 X	5	-0-	-4945	-0-	5 3		N	-0-		-0-
05		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			N	-0-		-0-
06		4830 X	3793	-0-	-1037	-0-	3793 3		N	-0-		-0-
07		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489 3		N	-0-		-0-
*08		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085 3		N	-0-		-0-
09		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLS "36"				WELL #:	2	RRCID ->	255988	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13757 - 14985
04		6030 X	6	-0-	-6024	-0-	6 3		N	-0-		-0-
05		6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-			N	-0-		-0-
06		6150 X	1181	-0-	-4969	-0-	1181 3		N	-0-		-0-
07		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6545 3		N	-0-		-0-
08		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603 3		N	-0-		-0-
09		1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT		-0-

SHEER ENERGY, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	094155	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	14970	PERF.13918 - 14913
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1				772753								
04		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-		-0-
05		930 N	554	-0-	-376	-0-	554 2		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILLS MINERAL TRUST "B"				WELL #:	1	RRCID ->	094437	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14797	PERF.13996 - 14797
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-		-0-
05		310 N	185	-0-	-125	-0-	185 2		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THREE FORKS RESOURCES, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	075468	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	15383	PERF. N/A
EXXON MILLS -39-				857666								
04		3450 X	3395	-0-	-55	-0-	3395 2		N	-0-		-0-
05		3565 X	1658	-0-	-1907	-0-	1658 2		N	-0-		-0-
06		3450 X	1642	-0-	-1808	-0-	1642 2		N	-0-		-0-
07		3472 X	1221	-0-	-2251	-0-	1221 2		N	-0-		-0-
08		3503 X	2159	-0-	-1344	-0-	2159 2		N	-0-		-0-
09		3450 X	2120	-0-	-1330	-0-	2120 2		N	-0-		-0-

WILL O. (STRAWN)		//CONT.//		97474 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223								
MOBIL MILLS "40"		WELL #:		1	RRCID ->	165374	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	15186	PERF.12095 - 12157	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	1124	-0-	1124	1124	1124 3		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	3384	-0-	3384	4508	3384 3		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	2173	-0-	2173	6681	2173 3		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6681			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6681			N	NO RPT		-0-

WILL O. (STRAWN)		//CONT.//		97474 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223							
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		2	RRCID ->	184946	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	15200	PERF.11936 - 11996
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE		WELL #:		308	RRCID ->	220005	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	12023	PERF.11544 - 11672
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-		N	-0-		-0-
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-		N	-0-		-0-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-		N	-0-		-0-
07	3999	X	2534	-0-	-1465	-0-	2534 3	N	-0-		-0-
08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178 3	N	-0-		-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		14	RRCID ->	228674	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	12568	PERF.11680 - 11832
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 3	N	-0-		-0-
*08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3	N	-0-		-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-

WILL O. (WOLFCAMP)				97474 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PERDIDO ENERGY, LLC				653223							
MILLS "15"		WELL #:		2	RRCID ->	208280	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	3616	PERF. 2840 - 3537
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS "18"		WELL #:		3	RRCID ->	210843	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	3531	PERF. 2774 - 3324
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KINCAID		WELL #:		1011	RRCID ->	212069	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4521	PERF. 3650 - 3660
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223								
MILLS "15"		WELL #:		3	RRCID ->	212887	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3213 - 3231	
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	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE		WELL #:		608	RRCID ->	230061	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	10152	PERF. 3604 - 3630	
04	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLS 16		WELL #:		2	RRCID ->	243037	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	11128	PERF. 3166 - 3198	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		7	RRCID ->	269300	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	15853	PERF. 3260 - 4568	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC		935660										
MILLS		WELL #:		218	RRCID ->	074939	COMPL. DATE	12/13/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2778 - 2808	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KINCAID		WELL #:		3012	RRCID ->	120515	COMPL. DATE	07/31/1985	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3345 - 3401	
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-		-0-
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-		-0-
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-		-0-
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-		-0-
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.// 97474 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660										
COLE		WELL #: 1358		RRCID -> 212888		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2	N	-0-			-0-
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2	N	-0-			-0-
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-			-0-
07	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2	N	-0-			-0-
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINCAID A		WELL #: 7012		RRCID -> 212890		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600				
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINCAID A		WELL #: 2012		RRCID -> 213268		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106				
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP)		97476 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WOLFCAMP ENERGY, LLC		935660										
KINCAID		WELL #: 1012		RRCID -> 099242		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326				
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			-0-
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-			-0-
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-			-0-
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-			-0-
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINCAID		WELL #: 1064		RRCID -> 187461		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414				
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIFORD (1650)		97660 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
LA RONYA OIL & GAS		487108										
BUCHANAN, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 086176		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH			98075 200 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
PRYOR RANCH			WELL #: 19 T		RRCID -> 094323		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2886 - 2910		
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	EOM BALANCE
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	1		N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1		N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	1		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1		N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 17 T		RRCID -> 094324		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2890 - 2910		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 30 T		RRCID -> 096408		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2674 - 2702		
04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	1		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	1		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1		N	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	1		N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 63 T		RRCID -> 100166		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2908 - 2936		
04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	1		N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1		N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	1		N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1		N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	1		N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 59 T		RRCID -> 100551		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2752 - 2783		
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	1		N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1		N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	1		N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	1		N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 79 T		RRCID -> 102559		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2765 - 2788		
04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	1		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	1		N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	1		N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	1		N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1		N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 93 T		RRCID -> 102696		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2920 - 2942		
04	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1		N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1		N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1		N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1		N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1		N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 200 //CONT.// 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
		WELL #: 141 C		RRCID -> 106224		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 2750 - 2760					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 151 T		RRCID -> 106225		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2846 - 2866					
04	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	1			N	-0-				-0-
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-				-0-
06	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1			N	-0-				-0-
07	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	1			N	-0-				-0-
08	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-				-0-
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-				-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2595 - 2599					
04	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1			N	-0-				-0-
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-				-0-
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	1			N	-0-				-0-
07	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1			N	-0-				-0-
08	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-				-0-
09	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	1			N	-0-				-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 2704		PERF. 2592 - 2596					
04	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	1			N	-0-				-0-
05	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1			N	-0-				-0-
06	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	1			N	-0-				-0-
07	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-				-0-
08	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	1			N	-0-				-0-
09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			N	-0-				-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 143		RRCID -> 118191		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2944 - 2952					
04	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	1			N	-0-				-0-
05	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1			N	-0-				-0-
06	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	1			N	-0-				-0-
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-				-0-
08	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	1			N	-0-				-0-
09	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1			N	-0-				-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2868 - 2891					
04	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	1			N	-0-				-0-
05	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1			N	-0-				-0-
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	1			N	-0-				-0-
07	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-				-0-
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			N	-0-				-0-
09	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	1			N	-0-				-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 200		RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2619 - 2625					
04	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-				-0-
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-				-0-
06	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	1			N	-0-				-0-
07	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	1			N	-0-				-0-
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			N	-0-				-0-
09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			N	-0-				-0-

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.//		98075 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675												
PRYOR RANCH		WELL #:		125	RRCID ->	131854	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	3069	PERF.	2898 - 2904				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		190	RRCID ->	135052	COMPL. DATE	05/17/1990	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2598 - 2606				
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL)				98075 210	ASSOCIATED			49B		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.				546675												
PRYOR RANCH		WELL #:		206	RRCID ->	112578	COMPL. DATE	02/15/1984	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2637 - 2652				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825)				98075 215	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.				546675												
PRYOR RANCH		WELL #:		175 T	RRCID ->	106222	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2825 - 2831				
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2865)				98075 220	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.				546675												
PRYOR RANCH		WELL #:		177 T	RRCID ->	106228	COMPL. DATE	04/26/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2864 - 2872				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)				98075 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.				546675												
PRYOR RANCH		WELL #:		3 T	RRCID ->	094152	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	2867	PERF.	2704 - 2734				
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-				-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-				-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-				-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-				-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-				-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-				-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 32 T		RRCID -> 094315		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 1	N	-0-		-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 1	N	-0-		-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 1	N	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 1	N	-0-		-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 1	N	-0-		-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 20 T		RRCID -> 094317		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000		
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 1	N	-0-		-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 1	N	-0-		-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 1	N	-0-		-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 1	N	-0-		-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-		-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 4 C		RRCID -> 094319		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 11 T		RRCID -> 094320		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850		
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 1	N	-0-		-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 1	N	-0-		-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-		-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 1	N	-0-		-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 1	N	-0-		-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 29 T		RRCID -> 095064		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810		
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 1	N	-0-		-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 1	N	-0-		-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 1	N	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 1	N	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 1	N	-0-		-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 61 T		RRCID -> 100438		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 63 C		RRCID -> 100548		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 43 T		RRCID -> 102733		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	1	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1	N	-0-	-0-	-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 121 T		RRCID -> 104254		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982			
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	1	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	1	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	1	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	1	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 127883		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144			
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	1	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-	-0-	-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-	-0-	-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786			
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	1	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.//		98075 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		160	RRCID ->	131508	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2400 - 2408	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	132336	COMPL. DATE	09/23/1989	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2897 - 2905	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575)				98075 260	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.				546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	116801	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2562 - 2568	
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	1		N	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-		-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1		N	-0-		-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1		N	-0-		-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1		N	-0-		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1		N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		186	RRCID ->	116837	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2592 - 2622	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		118	RRCID ->	124933	COMPL. DATE	07/26/1987	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2574 - 2579	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		184	RRCID ->	130997	COMPL. DATE	03/22/1989	TOTAL DEPTH	2807	PERF. 2576 - 2580	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715)		98075 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 7 T		RRCID -> 094673		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810)		98075 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 153 T		RRCID -> 106205		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820		
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 1	N	-0-		-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 1	N	-0-		-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 1	N	-0-		-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 1	N	-0-		-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 1	N	-0-		-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 1	N	-0-		-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825)		98075 281		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 19 C		RRCID -> 094318		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890)		98075 283		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 182		RRCID -> 117715		COMPL. DATE 07/27/1985		TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (ELAINE)		98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 4 T		RRCID -> 100437		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 141 T		RRCID -> 106223		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (ELAINE) //CONT.// 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

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

WINN-DULCE (ESCONDIDO) 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 C RRCID -> 121757 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978

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

PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	1			N	-0-					-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (OLMOS) 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH "A" WELL #: 26 RRCID -> 087874 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2130 - 2142

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

PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

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

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

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

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 20 C		RRCID -> 094328		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217		PERF. 2632 - 2638		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 17 C		RRCID -> 094330		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2534 - 2546		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 9 C		RRCID -> 094331		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2522 - 2540		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 11 C		RRCID -> 094332		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058		PERF. 2496 - 2512		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 15 C		RRCID -> 094334		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 2620 - 2626		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 29 C		RRCID -> 095065		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055		PERF. 2510 - 2520		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 30 C		RRCID -> 096409		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2301 - 2305		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675													
PRYOR RANCH		WELL #: 57 C		RRCID -> 100163		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 3169		PERF. 2550 - 2562					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 61 C		RRCID -> 100549		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2510 - 2520					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 59 C		RRCID -> 100550		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2384 - 2400					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 43 C		RRCID -> 101768		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2550 - 2557					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 101769		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 3109		PERF. 2613 - 2617					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 79 C		RRCID -> 102560		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2510 - 2516					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 93 C		RRCID -> 102695		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2499 - 2509					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		77 C	RRCID ->	103971	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	2628	PERF.	2450 - 2462
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		129	RRCID ->	106193	COMPL. DATE	05/05/1983	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2604 - 2607
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		175 C	RRCID ->	106221	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2553 - 2559
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		151 C	RRCID ->	106226	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2510 - 2524
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		157	RRCID ->	126717	COMPL. DATE	05/24/1988	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2522 - 2548
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		//CONT.//		98075 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		13 T	RRCID ->	094821	COMPL. DATE	04/20/1988	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2584 - 2592
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		//CONT.// 98075 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 097975		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 3102		PERF. 2584 - 2618		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 77 T		RRCID -> 103974		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628		PERF. 2523 - 2533		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 118		RRCID -> 105664		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2278 - 2284		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 164		RRCID -> 105973		COMPL. DATE 11/22/1988		TOTAL DEPTH 2897		PERF. 2281 - 2318		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 180 C		RRCID -> 107060		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 3335		PERF. 2610 - 2614		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 138		RRCID -> 108370		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2136 - 2150		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 163		RRCID -> 122467		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2576 - 2582		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2530)		98075 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.		546675													
PRYOR RANCH		WELL #: 153 C		RRCID -> 106208		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2600)		98075 545		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.		546675													
PRYOR RANCH		WELL #: 177 C		RRCID -> 106227		COMPL. DATE 04/26/1983		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570)		98075 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.		546675													
PRYOR RANCH		WELL #: 7 C		RRCID -> 094674		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH		98075 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
		546675													
		WELL #: 127		RRCID -> 126716		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WISHBONE (HOUSE 3)		98270 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178													
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #: 4T		RRCID -> 207366		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 13026 PERF. 12788 - 12820							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE)		98270 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178													
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #: 5		RRCID -> 208364		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 14790 PERF. 12200 - 12444							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WISHBONE (UPPER HOUSE)		//CONT.//		98270 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #:		4C	RRCID ->	214307	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	13026	PERF.12206 - 12230		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WISHBONE, EAST (HOUSE 1)				98271 218	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MCMULLEN				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
LINDHOLM FEE		WELL #:		1	RRCID ->	215022	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12126 - 12146		
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	131 1	254 2	N	-0-				-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	184 1	390 2	N	-0-				-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	151 1	357 2	N	-0-				-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	147 1	333 2	N	-0-				-0-
08	372 N	330	-0-	-42	-0-	116 1	214 2	N	-0-				-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-				-0-
WISHBONE, EAST (HOUSE 2)				98271 219	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	215680	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12156 - 12206		
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	94 1	181 2	N	-0-				-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	49 1	103 2	N	-0-				-0-
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	113 1	267 2	N	-0-				-0-
07	279 N	169	-0-	-110	-0-	52 1	117 2	N	-0-				-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	68 1	126 2	N	-0-				-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-				-0-
WISHBONE, EAST (HOUSE 3)				98271 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #:		10	RRCID ->	215494	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	12875	PERF.12310 - 12340		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
WISHBONE, WEST (HOUSE 1)				98273 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #:		1	RRCID ->	225154	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	14475	PERF.12310 - 12324		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #:		3	RRCID ->	251859	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	14574	PERF.12484 - 12510		
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	315 N	315	-0-	-0-	-0-	96 1	219 2	N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-